

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год**

«30» ноября 2023 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год, представленных письмом от 27.04.2023 № 01-05/41 (входящий Департамента от 27.04.2023 вх-1647-018/1-1-07 в 14:30), с уточнением тарифной заявки письмом от 29.09.2023 № 01-05/119 (входящий Департамента от 29.09.2023 вх-3798-018/1-1-07 в 14:40).

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442),
- постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»,
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»,
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17),
- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП,
- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,
- приказом ФАС России от 12.10.2023 г. № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), предоставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,
- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,
- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий

потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>) по состоянию на 01.11.2023 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (протокол №28 часть II от 22.09.2023);

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2022 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год, заявленный ООО «Ивановоэнергосбыт» на утверждение в Департамент:

руб./кВтч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка									
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол
ООО «Ивановоэнергосбыт»	0,79400	1,37717	2,03061	3,35854	0,85050	1,37717	0,34840	1,33411	0,28350	0,45906

Предлагаемые к утверждению размеры сбытовых надбавок ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 г. указаны с учетом условий формул (3), (33) и (34) Методических указаний №1554/17 в части ограничения расчетного размера сбытовой надбавки по группам «население» и «прочие потребители» произведением 1 руб./кВтч и кумулятивного индекса потребительских цен с 2021 г. по 2024 г.

Поскольку представленные расчетные и обосновывающие материалы подписаны соответствующими должностными лицами ООО «Ивановоэнергосбыт», Экспертная группа считает их достоверными.

Показатели финансового состояния ООО «Ивановоэнергосбыт» и бухгалтерская отчетность за 2022 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за 2022 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 31 749 тыс. руб., чистая прибыль в размере 1 916 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2022 год соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Показатели финансового состояния ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 кв. 2023 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2023 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 41 444 тыс. руб., чистая прибыль в размере 1 220 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 кв. 2023 года соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ООО «Ивановоэнергосбыт», осуществляющего регулируемую деятельность, приведен в настоящем экспертном заключении.

Экспертная группа отмечает, что представленный ООО «Ивановоэнергосбыт» расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2024 год, а также формы представления предложений по их расчету соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Экспертная группа рассмотрела представленные ООО «Ивановоэнергосбыт» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год.

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год.

ООО «Ивановоэнергосбыт» согласно уточненным предложениям представил следующие данные по количеству точек поставки:

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого	Группа масштаба ГП
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
1	2	3	4	5	7	8	9	10	12	13
количество точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., шт.	181 415	7 255	3 140	2 881	14 168	8	0	598	209 465	3
прогнозное количество точек поставки на 2024 г., шт.	182 150	7 508	3 140	2 881	14 350	8	0	598	210 635	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2024 г., шт.	7 286	300	3 140	2 881	14 350	8	0	598	28 563	

По результатам проведенной экспертизы Экспертной группой при расчете эталонной выручки ГП на 2024 год и корректировок, обусловленных отклонением величины фактического количества точек поставки от величины планового количества точек поставки за год (i-2), приняты скорректированные данные по точкам поставки:

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого	Группа масштаба ГП
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
количество точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., шт.	169 613	6 892	729	956	12 961	8	0	598	191 757	3
отклонение от заявки ГП по количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., шт.	-11 802	-363	-2 411	-1 925	-1 207	0	0	0	-17 708	
прогнозное количество точек поставки на 2024 г., шт.	169 685	7 124	1 159	2 881	13 072	8	0	598	194 527	
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2024 г., шт.	-12 465	-384	-1 981	0	-1 278	0	0	0	-16 108	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1	
приведенное количество точек поставки на 2024 г., шт.	6 787	285	1 159	2 881	13 072	8	0	598	24 790	

Экспертная группа провела анализ фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г., заявленного ГП. В качестве подтверждающих документов были представлены:

реестр точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи) по подгруппам потребителей с указанием номера договора (лицевого счета по подгруппе «население»), наименование контрагента, ИНН, адреса организации; сканы договоров энергоснабжения (купли-продажи), акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (выборочно), акты технологического присоединения с однолинейной схемой электроснабжения (выборочно), акты приема-передачи за декабрь 2022 г. (выборочно).

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, Экспертная группа выявила расхождение заявленного количества точек поставки от количества точек поставки, зафиксированных в договорах энергоснабжения. Из реестров были исключены точки поставки при отсутствии подтверждающих документов, а также, если договор не урегулирован сторонами. Ряд договоров были признаны не действующими по состоянию на 31.12.2022 г. в связи с ликвидацией юридического лица или предпринимательской деятельности потребителя. Из реестра были исключены резервные точки поставки, когда переключения не влияют на показания прибора учета и поэтому не требуют контроля со стороны ГП. По отдельно стоящим гаражам, хозяйственным постройкам, сараям и дачам договоры энергоснабжения предоставлены не были, в связи с чем, данные точки поставки не могут быть признаны подтвержденными надлежащим образом. Ряд договоров, заключенных объединением граждан, были признаны не действующими в связи с отсутствием подписи граждан или договор заключен с 2 гражданами, что является нарушением статьи 18 Федерального закона от 19.05.1995 № 82-ФЗ «Об общественных объединениях». Из реестра по физическим лицам были не признаны часть точек поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома, некорректный номер квартиры), а также точки с идентичной адресной частью (двоения). Ряд точек из реестра по физическим лицам были исключены в связи с отсутствием данного жилого помещения в реестре объектов жилищного фонда в Государственной информационной системе ЖКХ (<https://dom.gosuslugi.ru/>). Для исключения двойного учета из реестра физических лиц были исключены точки поставки по квартирам в МКД, по которому урегулирован договор с исполнителем коммунальных услуг (ИКУ).

При определении прогнозного количества точек поставки на 2024 г. экспертная группа в соответствии с п. 13 Методических указаний № 1554/17 учла количество точек поставки по действующим договорам, а также прогноз по изменению количества точек поставки. Экспертная группа обращает внимание, что при предоставлении прогноза изменения количества точек поставки ООО «Ивановоэнергосбыт» представило информацию по заключенным договорам и присвоенным лицевым счетам физическим лицам за истекший период 2023 г., но не представило информацию по расторгнутым договорам за тот же период.

Таким образом, в соответствии с Порядком определения группы масштаба деятельности ГП, утвержденного приложением 2 к Методическим указаниям № 1554/17, ООО «Ивановоэнергосбыт» относится к третьей группе масштаба деятельности ГП.

Расчет эталонной выручки ГП в части постоянных компонентов эталонов затрат.

В соответствии с п. 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП в части постоянных компонентов эталонов затрат определяется как произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты.

Для расчета эталонной выручки ГП в части постоянных компонентов эталонных затрат на расчетный период регулирования — 2024 г. применен индекс потребительских цен ИПЦ_i, рассчитанный по формуле 8 Методических указаний № 1554/17 как произведение ИПЦ с 2017 по 2024 гг. в соответствии с одобренным прогнозом Минэкономразвития от сентября 2023 г. (протокол №28 часть II от 22.09.2023 г.):

ИПЦ	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1,588	1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,058	1,072

Расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов эталона затрат на 2024 г. по подгруппам потребителей представлен в таблице:

Наименование показателя	Население город	Население село	ИКУ	Население иные	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Прогнозное количество точек поставок на 2024 г., шт.	169 685	7 124	1 159	2 881	13 072	8	0	598
Постоянные компоненты эталона затрат для третьей группы масштаба деятельности ГП, утвержденные Приложением 3 к Методическим указаниям № 1554/17, рублей на точку поставки (в ценах 2016 г.)								
Оплата труда	203,59	290,14	7 276,85	8 666,26	8 466,64	7 920,24	6 977,23	9 362,28
Содержание помещений	51,18	74,77	977,04	1 208,39	1 158,41	1 083,65	954,63	1 119,00
Печать и доставка документов	56,64	74,41	532,00	2 083,19	1 318,60	1 233,50	1 086,64	692,13
Организация работы колл-центров, взаимодействие с потребителями через «Интернет»	31,37	31,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Организация сбора и обработки показаний приборов учета	27,96	111,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	126,34	95,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накладные расходы	51,33	85,44	1 511,62	1 953,50	1 832,74	1 714,46	1 510,33	1 945,63
ИТОГО (в ценах 2016 г.)	548,41	763,31	10 297,51	13 911,34	12 776,39	11 951,85	10 528,83	13 119,04
ИТОГО (в ценах расчетного периода)	870,81	1 212,05	16 351,23	22 089,56	20 287,39	18 978,12	16 718,53	20 831,48
Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2024 г, руб.	147 763 412,75	8 634 614,60	18 951 070,76	63 640 021,59	265 196 809,12	151 824,97	0,00	12 457 225,76

Расчет эталонной выручки ГП в части переменных компонентов эталонов затрат.

В соответствии с п. 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП в части переменных компонентов эталонов затрат определяется как 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.

К переменным компонентам эталона затрат относятся расходы на уплату процентов по заемным средствам и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам. Составляющие расчета переменных компонентов эталона затрат приведены в таблице:

Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации	Итого
V%	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	
TВ _{г-1}	1 754 483 944,46	2 288 594 966,66	17 837 112,95	0,00	350 778 144,65	
%Заем _г (заявка ГП)	19 828 071,98	26 307 160,30	296 637,85	0,00	4 376 062,63	
%Заем _г	18 109 241,45	23 622 170,47	184 109,17	0,00	3 620 623,68	45 536 144,77
РСД предложение ГП	27 280 667,22	38 394 742,32	395 252,73	0,00	6 613 448,53	
TВ _г	1 842 163 471,68	2 416 785 558,62	15 712 087,53	0,00	354 551 826,50	
V _{ср}	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
РСД _{ср,г}	27 280 667,22	36 251 783,38	235 681,31	0,00	5 318 277,40	69 086 409,31

V% — переменный компонент эталона затрат, отражающий расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (сетевых организаций), в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет. Определяется для населения в соответствии с

п. 25, для прочих потребителей — п. 43, для сетевых организаций — п. 54 Методических указаний № 1554/17 как произведение доли (не более 1/12) выручки от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям), используемой для определения величины достаточного оборотного капитала на средневзвешенную ключевую ставку, рассчитанную на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый (2023 г.) период регулирования, увеличенную на 4%.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 8,386% (против заявленного ГП в размере 9,562%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период. ГП производит расчет средневзвешенной ключевой ставки на основании прогнозных значений ключевой ставки, что не предусмотрено Методическими указаниями № 1554/17. Компонент эталона затрат $V\%$ определен с учетом доли выручки от продажи электрической энергии потребителям в максимальном размере (1/12) на уровне, заявленном ГП. Кроме того, экспертная группа отмечает, что в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2020-2022 гг. составили - 0 руб. Данных о процентах к уплате за 2023 г. в орган регулирования не представлено.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ($\%Z_{\text{заем}_i}$) определены по формуле 9, 62, 74 как произведение компонента эталона затрат $V\%$ и планируемой валовой выручки с НДС от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям) на базовый период регулирования по группам потребителей (TB_{i-1}).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на базовый период регулирования (2023 г.) определена исходя из установленных на базовый период цен на электрическую энергию для населения и прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2023 г. в размере 1 754 483 944,46 руб. по предложению ГП.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 2 306 432 079,60 руб. против заявленной ГП в размере 2 354 033 048,05 руб. исходя из цен, рассчитанных в соответствии с п. 41 Методических указаний № 1554/17 и прогнозных объемов электрической энергии, поставляемой указанным потребителям, определенных исходя из сводного прогнозного баланса на базовый период регулирования с учетом НДС. Экспертная группа отмечает, что TB_{i-1} по прочим потребителям ГП определяет исходя из прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2022 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2022 г. и средневзвешенного расчетного тарифа на передачу (расчет не представлен), что не соответствует п. 41 Методических указаний № 1554/17. При определении цены Экспертная группа руководствовалась фактически сложившимися ценами за истекший период базового периода регулирования исходя из Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования определена в размере 350 778 144,65 руб. против заявленной ГП в размере 387 215 238,63 руб. исходя из ожидаемых объемов электрической энергии, поставляемых сетевым организациям в 2023 г. (1 полугодие — факт 2023 г. по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск), 2 полугодие — факт 3 кв. 2023 г. и факт 4 кв. 2022 г. по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск)) и ожидаемых цен исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определены по формулам 10, 63, 75 Методических указаний № 1554/17 как минимум из предложения ГП и произведения переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, определяемого в соответствии с пп. 26, 44 Методических указаний № 1554/17 в размере полутора процентов и планируемой валовой выручкой ГП с НДС от продажи электрической энергии потребителям (сетевым организациям) на расчетный период регулирования.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования определена в размере 1 842 163 471,68 руб. исходя из планируемых на расчетный период регулирования тарифов на электрическую энергию для

населения и приравненных к нему категорий потребителей и прогнозных объемов потребления электрической энергии населению в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на расчетный период регулирования определена в размере 2 432 497 646,15 руб. против заявленной ГП в размере 2 585 999 669,79 руб. исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на расчетный период регулирования (1,056) в соответствии с п. 41 Методических указаний № 1554/17 и прогнозных объемов потребления электрической энергии по подгруппам прочих потребителей на расчетный период регулирования (по потребителям «менее 670 кВт» учтены плановые объемы 2023 г, по потребителям «от 670 кВт до 10 МВт» - плановые объемы 2024 г.) . Экспертная группа отмечает, что ТВ_и по прочим потребителям ГП определяет исходя из прогноза Совета рынка на 29.08.2023 г. по цене покупки на 2023 г. с плановым индексом потребительских цен на 2024 г. в размере 1,072, средневзвешенной расчетной услуги по передаче по прочим потребителям с плановым индексом потребительских цен на 2024 г. в размере 1,072 со 2 полугодия 2024 г. (расчет не представлен), фактической платы на инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2023 г. с индексом 1,072 со 2 полугодия 2024 г. и предлагаемых к утверждению сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, что не соответствует п. 41 Методических указаний № 1554/17.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования определена в размере 354 551 826,50 руб. против заявленной ГП в размере 440 896 568,95 руб. исходя из фактических цен за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на расчетный период регулирования (1,056) и прогнозных объемов потребления электрической энергии на уровне фактических объемов потребления за 2022 г.

Расчет неподконтрольных расходов ГП.

В соответствии с пп. в) п. 11 Методических указаний № 1554/17 неподконтрольные расходы ГП включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 г. представлен в таблице:

Руб.	Заявка ГП	Принято Департаментом	Отклонение
Амортизация	24 898 018,26	24 898 018,26	0,00
Налоги, в т.ч.	36 921 861,53	36 766 817,51	155 044,02
Транспортный налог	61 506,00	46 566,00	14 940,00
Налог на прибыль	36 860 355,53	36 720 251,51	140 104,02
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	11 527 580,42	0,00	11 527 580,42
ИТОГО	73 347 460,21	61 664 835,77	11 682 624,44

Плановая амортизация принята в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.09.2023 № 37-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024-2026 гг.»)

Транспортный налог на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 г. за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0 л.с.) по причине отсутствия экономического обоснования

необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактической мощности и класса заявленного автомобиля.

Налог на прибыль на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 г. Отклонение от заявки ГП обусловлено исключением из выручки по регулируемым видам деятельности выручки по виду деятельности ГП. РЕАЛИЗАЦИЯ Э/Э НА ОРЭ, так как реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии не является регулируемым видом деятельности.

Плановые расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, на 2024 год в составе неподконтрольных расходов определены в нулевом размере. Экспертная группа отмечает, что расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) включены в НВВ 2024 г. в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.09.2023 № 37-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024-2026 гг.»).

Расчет недополученных или излишне полученных доходов.

Недополученные/излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП в 2022 г., рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17. Результаты расчета представлены в таблице.

	I полугодие			июль-ноябрь		
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка
Население	161 655 500	169 253 969	0,67111	120 943 800	127 192 579	0,69983
Прочие, в т.ч.						
Не менее 10 МВт	0	0	0,27428	0	0	0,27428
От 670 кВт до 10 МВт	2 161 508	5 461 035	0,27428	1 678 617	4 978 090	0,30098
Менее 670 кВт	128 579 992	132 862 040	0,82284	110 655 483	101 284 929	0,82284
Сетевые организации	32 833 300	23 090 298	1,44641	21 734 600	25 933 502	1,44641

	Декабрь			Итого недополученные/излишне полученные доходы
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	
Население	32 950 800	27 366 824	0,79400	-5 038 814,59
Прочие, в т.ч.				
Не менее 10 МВт	0	0	0,28350	0,00
От 670 кВт до 10 МВт	350 793	1 648 813	0,34840	-2 350 288,39
Менее 670 кВт	23 124 507	25 976 514	0,85050	1 761 379,48
Сетевые организации	9 735 900	10 798 043	2,03061	5 862 242,29

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2022 г.

При расчете корректировки на фактический полезный отпуск ГП не учел объемы полезного отпуска на сверхбалансовые потери, тем самым, занизив фактический полезный отпуск прочим потребителям и завысив размер недополученных расходов. Экспертная группа отмечает, что в соответствии с п. 96 Основных положений реализация объемов полезного отпуска сетевым организациям в объеме, превышающем объемы, учтенные в сводном прогнозном балансе, реализуются ГП по сбытовой надбавке для подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт». Таким образом, данный полезный отпуск по уровню сбытовой надбавки приравнивается к полезному отпуску прочих потребителей.

Расхождение в определении размера недополученных/излишне полученных доходов, обусловленных отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП в 2022 г., по подгруппе потребителей «прочие менее 670 кВт», «прочие от 670 кВт до 10 МВт» и «сетевые организации» обусловлено расхождением в определении планового полезного отпуска по группе «сетевые организации» за декабрь 2022 г.

Недополученные/излишне полученные доходы, обусловленные отклонением фактических от плановых значений количества точек поставки и индекса потребительских цен, рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17. ИПЦ_{факт i-2} определен по формуле 14 Методических указаний № 1554/17 в размере 1,40003 (взамен прогнозного ИПЦ_{i-2} в размере 1,27474). Результаты расчета представлены в таблице.

Точки поставки	Население город	Население село	ИКУ	Население иные	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Факт 2022	169 613	6 892	729	956	12 961	8	0	598
План 2022	172 000	6 967	823	1 085	13 053	8	0	765
Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016 г.	548,41	763,31	10 297,51	13 911,34	12 776,39	11 951,85	10 528,83	13 119,04
Разница в ТП и ИПЦ, руб.	9 985 676,63	586 153,12	-293 348,12	-621 305,04	19 249 401,33	11 979,81	0,00	-1 809 856,90

Корректировка неподконтрольных расходов ГП рассчитана по формулам 15, 67, 79 Методических указаний № 1554/17. Результаты расчета представлены в таблице.

Корректировка неподконтрольных расходов периода i-2	Факт ГП	НР _{факт i-2}	НР _{i-2}	Величина недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов
Амортизация	15 438 348,94	14 031 638,09	37 188 492,37	-23 156 854,28
Транспортный налог	61 506,00	46 566,00	60 848,00	-14 282,00
Налог на прибыль	36 860 355,53	36 720 251,51	30 718 745,46	6 001 506,05
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	7 148 417,92	509 708,25	13 444 765,48	-12 935 057,23
ИТОГО	59 508 628,39	51 308 163,85	81 412 851,31	-30 104 687,47

Расходы на амортизацию имущества рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств за 2022 год по данным бухгалтерской отчетности ООО «Ивановоэнергосбыт» исходя из первоначальной стоимости имущества (первоначальная стоимость объектов основных средств определена без учета изменений, обусловленных применением новых стандартов бухгалтерского учета начиная с бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год (приказы Минфина России от 16.01.2018 № 208н «Об утверждении Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» и от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»)), согласно позиции ФАС России, изложенной в письме от 05.08.2022 № МШ/74227/22) и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2022 № 1.

Отклонение обусловлено расчетом амортизации на максимальные сроки, а также исключением из расчета амортизации основного средства «Автомобиль, 11309, 06.12.2018» (первоначальная стоимость 3 744 375,42 руб.) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля (Ауди Q7) в регулируемой деятельности, в том числе, с учетом фактической мощности (249,00 л.с.) и класса заявленного транспортного средства.

Транспортный налог определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 г. за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0 л.с.) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактической мощности и класса заявленного автомобиля.

Налог на прибыль определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2022 г. Отклонение от заявки ГП обусловлено исключением из выручки по регулируемым видам деятельности выручки по виду деятельности ГП. РЕАЛИЗАЦИЯ Э/Э НА ОРЭ, так как реализация электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии не является регулируемым видом деятельности.

Фактические расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии приняты в размере 509 708,25 руб., вместо заявленных ГП в размере 7 148 417,92 руб. Экспертной группой проведен анализ заявленных ООО «Ивановоэнергосбыт» фактических за 2022 год расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям. В качестве подтверждающих документов ООО «Ивановоэнергосбыт» были представлены: реестр расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, договор на проведение поверки средств измерений, заключенный с ФБУ «Ивановский ЦСМ», договор на выполнение ремонта и поверки счетчиков электрической энергии, заключенный с ООО «НПК «Инкотекс», акты о приемке выполненных работ по испытанию средств защиты, акты приема-сдачи работ (оказания услуг), счета-фактуры, товарные накладные.

Для исключения двойного учета Департамент не принимает в составе фактически произведенных расходов по данной статье экономически не обоснованные расходы, а именно: на покупку и испытание средств защиты, покупку и ремонт инструментов и других сопутствующих товаров, перепрограммирование приборов учета, фонд оплаты труда с учетом страховых взносов, считая, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП. Также Департаментом были исключены расходы, понесенные ГП в 2020-2021 гг., так как указанные периоды не относятся к оцениваемым расходам базового 2022 года. Принятые Департаментом расходы по объему и стоимости соответствуют представленным счетам-фактурам и товарным накладным.

В части заявленных ГП и признанных Экспертной группой экономически не обоснованными расходов на перепрограммирование приборов учета Экспертная группа дополнительно отмечает, что согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Таким образом, расходы на перепрограммирование приборов учета не относятся к расходам на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). Мероприятия по перепрограммированию являются частью текущей деятельности ГП, расходы на осуществление которой в полном объеме компенсируются эталонной выручкой ГП, определяемой методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат ГП.

Расчет выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения.

Выпадающие («+»)/излишне полученные («-») доходы ГП ($Вып_i$), связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения учитываются при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций и определены по формуле 80 Методических указаний № 1554/17 в размере -6 424 697,70 руб. (излишне полученные доходы) исходя из:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в расчетном периоде регулирования, определенной по формуле (81) Методических указаний № 1554/17 и индикативных цен на электрическую энергию и мощность, поставляемую населению в расчетном периоде регулирования, в соответствии с проектом приказа ФАС России;
- тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в расчетном периоде регулирования для подгруппы потребителей;
- тарифов на электрическую энергию для населения на расчетный период регулирования;
- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (комплексная услуга АО «ЦФР», услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике АО «СО ЕЭС», услуги коммерческого оператора АО «АТС») определенные на 1 полугодие 2024 г. на уровне утвержденных значений 2 полугодия 2023 г, на 2 полугодие 2024 г. с индексом 1,072;
- плановой структуры потребления на 2024 г. по подгруппам потребителей категории «население и приравненные к нему категории потребителей» в соответствии со сводным прогнозным балансом.

Плановые выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 г. определены Экспертной группой в размере 6 965 131,65 руб. (выпадающие доходы).

Экспертной группой определена плановая структура потребления по подгруппам потребителей категории «население и приравненные к нему категории потребителей» с учетом предложений ГП.

Экспертная группа отмечает, что данная структура потребления является прогнозной и корректируется на фактические показатели в соответствии с п. 57 Методических указаний № 1554/17, предусматривающим обязательное включение в НВВ образовавшихся у ГП выпадающих доходов, при их наличии, в последующие периоды регулирования.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2022 г., от сложившихся, определено в соответствии с п. 57 Методических указаний № 1554/17 в размере -25 720 762,90 руб. (излишне полученные доходы), против заявки ГП в размере -21 772 433,72 руб. Отклонение обусловлено расхождением заявленных фактических объемов полезного отпуска по подгруппам потребителей относительно данных, отраженных в Форме №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2022 г., некорректным применением индикативной цены за декабрь 2022 г. на уровне индикативной цены 1 полугодия 2023 г., некорректным применением размера инфраструктурных платежей, учтенном при формировании плановых выпадающих доходов за декабрь 2022 г. на уровне планового размера инфраструктурных платежей 1 полугодия 2023 г. Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2022 г. ($\Delta P_{дi-2}$) принято в размере 12 330 933,55 руб. (выпадающие доходы), против заявленной ГП в размере 24 381 074,58 руб. При расчете $\Delta P_{дi-2}$ ГП не учитывает месяцы, в которых фактический полезный отпуск по населению сложился ниже плановых объемов, что приводит к излишне полученным доходам, так как разница в объемах по населению приобретается по индикативной цене, а реализуется прочим потребителям по предельному уровню нерегулируемой цены. Также ГП определяет фактическую нерегулируемую цену покупки с учетом продажи на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке.

Таким образом, по формуле 80 Методических указаний № 1554/17:

$\text{Вып}_i = 6\,965\,131,65$ (плановые выпадающие доходы на 2024 г.) $- 25\,720\,762,90$ (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2022 г.) $+ 12\,330\,933,55$ ($\Delta P_{дi-2}$) $= -6\,424\,697,70$ руб.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2024 г., а также отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2022 г., от сложившихся, представлен в приложении к экспертному заключению.

Расчет выпадающих/излишне полученных, обусловленных прочими факторами.

В соответствии с абз. 8 п. 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности. Экспертной группой исключены проценты по остатку на р/с, полученные ГП в 2022 г., определенные в соответствии с данными бухгалтерского учета ГП по регулируемым видам деятельности (сч. 91.01) в размере 3 721 161,62 руб. как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

Постановлением Правительства РФ № 2053 определены особенности индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. в соответствии с которыми регулируемые тарифы, установленные на 2023 г. вводятся в действие с 1 декабря 2022 г. без пересмотра НВВ регулируемых организаций на 2022 г. В связи с этим, экспертной группой определены излишне полученные доходы, обусловленные изменением размера применяемой сбытовой надбавки на декабрь 2022 г., относительно установленной на 2022 г. Результаты расчета представлены в таблице.

Наименование показателя	Сбытовая надбавка, установленная на 2 полугодие 2022 г.	Плановый полезный отпуск декабрь 2022 г.	Сбытовая надбавка, установленная на 2023 г.	Итого излишне полученные доходы
Население	0,69983	32 950 800	0,79400	-3 102 976,84
Прочие, в т.ч.				
Менее 670 кВт	0,82284	23 124 507	0,85050	-639 698,92
От 670 кВт до 10 МВт	0,30098	350 793	0,34840	-16 635,83
Не менее 10 МВт	0,27428	0	0,28350	0,00
Сетевые организации	1,44641	9 735 900	2,03061	-5 687 723,63

Расчет расчетной предпринимательской прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль ГП (далее - РПП) на расчетный период регулирования определена в соответствии с формулами 11, 64, 76 Методических указаний № 1554/17 как минимум из предложения ГП и 1,5% 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. Расчет РПП представлен в таблице:

Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт	Сетевые организации
Цена покупки ЭЭ, руб./кВтч					
1 полугодие	1,65316	2,77927	2,77927	2,77927	2,77927
2 полугодие	1,80030	3,01088	3,01088	3,01088	3,01088
Объем ЭЭ					
1 полугодие	167 188 500	132 531 975	1 390 074	0	31 137 233
2 полугодие	156 624 300	118 739 652	1 300 753	0	31 464 666
Постоянные эталоны затрат	238 989 119,69	265 196 809,12	151 824,97	0,00	12 457 225,76
Проценты	18 109 241,45	23 622 170,47	184 109,17	0,00	3 620 623,68
РСД	27 280 667,22	36 251 783,38	235 681,31	0,00	5 318 277,40
Неподконтрольные расходы	57 328 925,46	4 143 809,00	2 535,99	0,00	189 565,31
Рез _{и-2}	-23 369 540,06	18 987 778,99	-2 339 546,65	0,00	-2 464 857,84
База РПП	876 697 637,16	1 074 056 018,25	6 014 414,28	0,00	200 396 114,70
РПП ГП _i	14 344 585,50	16 209 857,61	950 000,00	0,00	5 327 776,97
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,94	0,06	0,00	-
База для расчета РПП	876 697 637,16	1 080 070 432,53			200 396 114,70
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
РПП _i	13 150 464,56	15 304 137,41	896 919,08	0,00	3 005 941,72

Цена покупки электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей определена по формуле 81 Методических указаний № 1554/17. Прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой ГП населению и приравненными к нему категориям потребителей, определены по сводному прогнозному балансу на расчетный период регулирования.

Стоимость покупки электрической энергии (мощности) для прочих потребителей и сетевых организаций определена исходя из прогнозных рыночных цен на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам РФ с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию по состоянию на 01.11.2023 г. (опубликованы: <https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>). Прогнозные объемы потребления электрической энергии определены по потребителям менее 670 кВт — исходя из плановых объемов 2023 г., по потребителям от 670 кВт до 10 МВт исходя из заявки ГП на 2024 г., для сетевых организаций — исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период регулирования.

При определении базы для расчета РПП в слагаемое Рез₁₋₂ были включены: корректировка на фактический полезный отпуск, корректировка на фактическое количество точек поставки и ИПЦ, корректировка неподконтрольных расходов, выпадающие доходы, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в соответствии с формулами (13), (66), (78) Методических указаний № 1554/17.

По результатам проведенной экспертизы необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования для целей расчета сбытовых надбавок для потребителей (сетевых организаций) составила **703 085 469,77 руб.**, в т.ч. по составляющим и группам потребителей:

Наименование показателя	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие свыше 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные компоненты эталона затрат	238 989 119,69	265 196 809,12	151 824,97	0,00	12 457 225,76	516 794 979,54
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	58 540 373,22	75 178 091,26	1 316 709,56	0,00	11 944 842,80	146 980 016,85
Неподконтрольные расходы	57 328 925,46	4 143 809,00	2 535,99	0,00	189 565,31	61 664 835,77
Корректировка на ПО	-5 038 814,59	1 761 379,48	-2 350 288,39	0,00	5 862 242,29	234 518,78
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	9 657 176,59	19 249 401,33	11 979,81	0,00	-1 809 856,90	27 108 700,82
Корректировка НР	-27 987 902,06	-2 023 001,82	-1 238,07	0,00	-92 545,52	-30 104 687,47
Прочие корректировки	-65 788 260,26	-61 177 317,71	1 939 750,11	0,00	111 857 631,02	-13 168 196,83
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					-6 424 697,70	-6 424 697,70
ИТОГО	265 700 618,06	302 329 170,66	1 071 273,99	0,00	133 984 407,05	703 085 469,77

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения

Расчет произведен в соответствии с формулами 2, 3 Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице:

Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,37717
СН населения 2 полугодие базового периода	СН нас i-1, 2п/г	0,79400
НВВ для населения	НВВ нас расч i	265 700 618,06
Объем ЭЭ населению в СПб	Э нас i	323 812 800
Объем ЭЭ населению в СПб 1 полугодие	Э нас i, 1п/г	167 188 500
Объем ЭЭ населению в СПб 2 полугодие	Э нас i, 2п/г	156 624 300
СН расчетного периода 1 полугодие	СН нас i, 1п/г	0,79400
СН расчетного периода 2 полугодие	СН нас i, 2п/г	0,84887

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей.

Расчет произведен в соответствии с разделом IV Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице.

Наименование показателя		Прочие до 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие не менее 10 МВт
Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,37717	1,37717	1,37717
НВВ ГП для прочих	НВВ пп i	302 329 170,66	1 071 273,99	0,00
Объем ЭЭ прочим в СПб	Э пп i	299 284 175	2 690 827	0

Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие	Э пп i, 1 п/г	147 345 893	1 390 074	0
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие	Э пп i, 2 п/г	151 938 281	1 300 753	0
СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	0,85050	0,34840	0,28350
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие	НВВ удпп i, 1 п/г	0,85050	0,34840	0,28350
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие	НВВ удпп i, 2 п/г	1,16502	0,45126	0,38834
СН прочие 1 полугодие расчетного периода	СН пп i, 1п/г	0,85050	0,34840	0,28350
СН прочие 2 полугодие расчетного периода	СН пп i, 2п/г	1,16502	0,45126	0,38834

Проверка условий не превышения (по удельным величинам)

Менее 670 кВт <= 3*не менее 10 МВт	Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт
ОК	ОК	ОК
ОК	ОК	ОК

Проверка условий не превышения (по установленным сбытовым надбавкам)

Менее 670 кВт <= 3*не менее 10 МВт	Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт	Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт
ОК	ОК	ОК
ОК	ОК	ОК

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

Расчет произведен в соответствии с формулами 69, 70 Методических указаний № 1554/17 и представлен в таблице:

Производство ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,37717
СН сети 2 полугодие базового периода	СН сет i-1, 2п/г	2,03061
НВВ для сети	НВВ сет расч i	133 984 407,05
Объем ЭЭ сети в СПБ	Э сет i	62 601 898
Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие	Э пот i, 1п/г	31 137 233
Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие	Э пот i, 2п/г	31 464 666
СН расчетного периода 1 полугодие	СН сет i, 1п/г	2,03061
СН расчетного периода 2 полугодие	СН сет i, 2п/г	2,24877

Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ивановоэнергосбыт», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки ООО «Ивановоэнергосбыт» по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении.

В результате проведенного анализа и расчетов, Экспертная группа предлагает Правлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области на рассмотрение и утверждение на 2024 год (с календарной разбивкой) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановский филиал ООО «Ивановоэнергосбыт» в следующих размерах:

руб./кВтч

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область)	Сбытовая надбавка									
	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол	I пол	II пол
ООО «Ивановоэнергосбыт»	0,79400	0,84887	2,03061	2,24877	0,85050	1,16502	0,34840	0,45126	0,28350	0,38834


К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2022 год, 1 - 3 кв. 2023 г. – на __ л. в 1 экз.
2. Расчет показателей, участвующих при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 г. – на __ л. в 1 экз.
3. Анализ основных технико-экономических показателей ООО «Ивановоэнергосбыт», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки ООО «Ивановоэнергосбыт» по отношению к предыдущему периоду регулирования – на __ л. в 1 экз.

**Первый заместитель
директора Департамента**



С.Е. Бугаева

№ п/п	Должность визирующего лица	Фамилия и инициалы визирующего лица	Подпись визирующего лица
1.	Начальник управления регулирования электроэнергетики	Коннова Е.А.	
2.	Ведущий консультант отдела регулирования цен и тарифов в электроэнергетике управления регулирования электроэнергетики - уполномоченный по ведению тарифного дела	Кузьмичева Е.С.	