

ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 год

«29» декабря 2025 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 2026 год, представленных письмом от 24.04.2025 № 01-05/17, 15 час. 00 мин. (вх-1486-018/1-1-07), с уточнением тарифной заявки письмом от 02.10.2025 № 01-05/43, 14 час. 30 мин. (вх-3449-018/1-1-07).

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 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 № 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 29.12.2011 № 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 Единой энергетической системы России по Ивановской области на 2026 год, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,
- приказом ФАС России от 19.12.2025 № 1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год»,
- приказом ФАС России от 09.12.2025 № 1053/25 «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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год»,
- приказом ФАС России от 24.12.2025 № 1161/25 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2026 год, 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 2026 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территории неценовой зоны оптового рынка на 2026 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2026 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 05.12.2025 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (протокол № 32 от 24.09.2025);

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2024 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 год, заявленный ООО «Ивановоэнергосбыт» на утверждение в Департамент:

руб./кВт·ч

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»	0,86454	1,59831	2,93251	3,79857	1,20474	1,59831	0,46660	0,92123	0,40158	0,53277

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и распоряжением Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р здесь и далее 1 полугодие – с 01.01.2026 по 30.09.2026, 2 полугодие – с 01.10.2026 по 31.12.2026.

Предлагаемые к утверждению размеры сбытовых надбавок ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 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./кВт·ч и кумулятивного индекса потребительских цен с 2021 г. по 2026 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 2024 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за 2024 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 53 384 тыс. руб. (со снижением на 5,5% относительно предыдущего периода), чистая прибыль в размере 1 973 тыс. руб. (с ростом на 2% относительно предыдущего периода). Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 2024 год соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

Показатели финансового состояния ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 кв. 2025 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у ООО «Ивановоэнергосбыт» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2025 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 50 467 тыс. руб. (с ростом на 7,2% относительно предыдущего периода), чистая прибыль в размере 1 501 тыс. руб. (с ростом на 0,5% относительно предыдущего периода). Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 кв. 2025 года соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 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 2026 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 2026 год.

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 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 31.12.2024 г., шт.	180 743	8 141	2 984	2 922	14 671	8	0	634	210 103	3
прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	182 127	8 348	2 990	2 928	15 483	8	0	638	212 522	
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2026 г., шт.	7 285	334	2 990	2 928	15 483	8	0	638	29 666	

По результатам проведенной экспертизы Экспертной группой при расчете эталонной выручки ГП на 2026 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 31.12.2024 г., шт.	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7		575	198 991	3
отклонение от заявки ГП по количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2024 г., шт.	-5 905	-204	-2 289	-1 862	-792	-1	0	-59	-11 112	

прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7	0	575	198 991
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2026 г., шт.	-7 289	-411	-2 295	-1 868	-1 604	-1	0	-63	-13 531
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1
приведенное количество точек поставки на 2026 г., шт.	6 994	317	695	1 060	13 879	7	0	575	23 527

Экспертная группа провела анализ фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2024 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 2024 г. (выборочно).

По результатам проведенного анализа представленных обосновывающих документов Экспертной группой по группе потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» и «население, проживающее в сельских населенных пунктах» не были приняты следующие заявленные точки поставки:

- точки поставки в МКД, по которому урегулирован договор с исполнителем коммунальных услуг (ИКУ) в целях исключения двойного учета;
- по отдельно стоящим гаражам, хозяйственным постройкам, сараям, дачам, баням договоры энергоснабжения предоставлены не были, в связи с чем, данные точки поставки не могут быть признаны подтвержденными надлежащим образом;
- точки поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома, некорректный номер квартиры);
- точки поставки с идентичной адресной частью (задвоения);
- точки поставки по жилым помещениям, отсутствующим в реестре объектов жилищного фонда в Государственной информационной системе ЖКХ (<https://dom.gosuslugi.ru/>);

По группе потребителей «исполнители коммунальных услуг» не учтены точки поставки по договорам на электроснабжение мест общего пользования.

По группе «прочие потребители менее 670 кВт» исключены точки поставки при отсутствии подтверждающих документов, а также, если договор не урегулирован сторонами. Ряд договоров были признаны не действующими 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.

При определении прогнозного количества точек поставки на 2026 год Экспертная группа в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 учла количество точек поставки по действующим договорам. 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 2025 года, но не представило информацию по расторгнутым договорам за тот же период, в связи с чем прогнозное количество точек поставки на 2026 год было определено на основании анализа фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2024 г.

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 — 2026 г. применен индекс потребительских цен ИПЦ_i, рассчитанный по формуле 8 Методических указаний № 1554/17 как произведение ИПЦ с 2017 по 2026 гг. в соответствии с одобренным прогнозом Минэкономразвития России от сентября 2025 г. (протокол № 32 от 24.09.2025):

ИПЦ	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1,843	1,037	1,029	1,045	1,034	1,067	1,138	1,059	1,085	1,090	1,051

Расчет эталонной выручки в части постоянных компонентов эталона затрат на 2026 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 2026 г., шт.	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7	0	575
Постоянные компоненты эталона затрат для третьей группы масштаба деятельности ГП, утвержденные указанием № 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)	1 010,64	1 406,67	18 976,88	25 636,66	23 545,11	22 025,60	19 403,17	24 176,57
Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2026 г, руб.	176 698 860,70	11 164 772,72	13 188 930,54	27 174 864,33	326 782 574,57	154 179,18	0,00	13 901 525,32

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
$V_{\%}$	0,01931	0,01931	0,01931	0,01931	0,01931	
TB_{i-1}	2 121 886 095,66	2 804 172 236,59	17 626 174,53	0,00	417 831 301,33	
$\%Заем_i$	40 972 264,05	54 146 773,27	340 350,16	0,00	8 068 055,32	103 527 442,80
РСД предложение ГП	34 667 893,71	46 935 621,43	481 309,89	0,00	8 116 146,50	
TB_i	2 319 455 028,56	3 094 995 834,06	19 940 120,80	0,00	458 425 490,90	
$V_{сд}$	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
$РСД_{уст,i}$	34 667 893,71	46 424 937,51	299 101,81	0,00	6 876 382,36	88 268 315,39

$V_{\%}$ — 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 (2025 г.) период регулирования, увеличенную на 4%.

Средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 19,171% (против заявленного ГП в размере 20,036%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период. ГП в своих уточненных расчетах от 02.10.2025 не учитывает изменение ключевой ставки с 19.12.2025 до 16%. 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 «Ивановозэнергообит» за 2020-2024 гг., 9 мес. 2025 г. составили - 0 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам ($\%Заем_i$) 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 (2025 г.) определена исходя из установленных на базовый период цен на электрическую энергию для населения и прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 г. в размере 2 121 886 095,66 руб. по предложению ГП.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 2 821 798 411,12 руб. против заявленной ГП в размере 2 832 670 151,00 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 2025 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» по состоянию на 01.11.2024 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 417 831 301,33 руб. против заявленной ГП в размере 422 351 820,58 руб. исходя из ожидаемых объемов электрической энергии, поставляемых сетевым организациям в 2025 г. (1 полугодие — факт 2025 г. по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск), 2 полугодие — предложение ГП) 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 2 319 455 028,56 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 3 114 935 954,86 руб. против заявленной ГП в размере 3 161 128 754,82 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 (1,132) 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 — исходя из плановых объемов 2026 г., по потребителям от 670 кВт до 10 МВт исходя из плановых объемов 2025 г.). Экспертная группа отмечает, что ТВ_и по прочим потребителям ГП определяет исходя из прогноза Совета рынка на 26.09.2025 г. по цене покупки на 2 полугодие 2025 г. с плановым индексом потребительских цен на 2026 г. в размере 1,051, средневзвешенной расчетной услуги по передаче по прочим потребителям на 2 полугодие 2025 г. (расчет не представлен) с плановым индексом потребительских цен на 2026 г. в размере 1,051 со 2 полугодия 2026 г., фактической платы на инфраструктурные платежи на 2 полугодие 2025 г. с индексом 1,051 со 2 полугодия 2026 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 458 425 490,90 руб. против заявленной ГП в размере 541 076 433,49 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 (1,132) и прогнозных объемов потребления электрической энергии на уровне плановых объемов потребления на 2026 г. в соответствии со сводным прогнозным балансом.

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 2026 г. представлен в таблице:

Руб.	Заявка ГП	Принято Департаментом	Отклонение
Амортизация	21 153 013,00	21 153 013,00	0,00
Налоги, в т.ч.	55 178 019,29	43 970 094,65	11 207 924,64
Транспортный налог	59 880,00	44 940,00	14 940,00
Налог на прибыль	55 118 139,29	43 925 154,65	11 192 984,64
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к	13 386 681,26	1 522 149,02	11 864 532,24

капитальным вложениям			
ИТОГО	89 717 713,55	66 645 256,67	23 072 456,87

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.» в ред. от 11.10.2024).

Транспортный налог на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2024 г. за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0) 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 2024 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 пунктом 5 статьи 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 2026 год в составе неподконтрольных расходов определены в размере 1 522 149,02 руб. Подход, примененный Экспертной группой к оценке экономической обоснованности плановых расходов ГП, аналогичен подходу к оценке экономической обоснованности фактических расходов по данной статье. В частности, для исключения двойного учета Экспертная группа исключила экономически необоснованные расходы на покупку и испытание средств защиты, покупку инструментов, материалов, спецодежды и других сопутствующих товаров, фонд оплаты труда, обосновывая это тем, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП. Кроме того, как экономически необоснованные были исключены расходы на услуги связи по причине отсутствия подтверждения, что оплаченные услуги связи относятся именно к передаче показаний интеллектуальных приборов учета.

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 2024 г., рассчитаны в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 в размере 23 056 937,92 руб. против заявленного ГП в размере 23 147 714,193 руб. Результаты расчета представлены в таблице.

Наименование	1 пол			2 пол			Итого корректировка
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	
Население	167 188 500	175 441 541	0,79400	156 624 300	154 942 329	0,84887	-5 125 147,57
Прочие, в т.ч.							
Не менее 10 МВт	147 345 893	136 216 260	0,85050	151 938 281	127 712 050	1,16502	37 689 843,96
От 670 кВт до 10 МВт	1 390 074	1 433 542	0,34840	1 300 753	1 427 775	0,45126	-72 463,65
Менее 670 кВт	0	0	0,28350	0	0	0,38834	0,00
Сетевые организации	31 137 233	27 071 671	2,03061	31 464 666	39 331 575	2,24877	-9 435 294,81

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2024 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 от 670 кВт до 10 МВт.

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 1,6087 (взамен прогнозного ИПЦ_{i-2} в размере 1,5879). 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 2024	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7		575
План 2024	169 685	7 124	1 159	2 881	13 072	8	0	598
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.	6 479 257,59	1 111 256,71	-7 438 286,48	-39 918 738,82	20 055 833,25	-17 240,02	0,00	-322 408,49

Итого корректировка составила - 20 050 326,26 руб. против заявки ГП в размере 82 538 317,32 руб. Отклонение обусловлено принятием к факту 2024 года количества точек поставки, отличного от заявки.

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	10 218 534,26	9 657 890,87	24 898 018,26	-15 240 127,39
Транспортный налог	59 880,00	44 940,00	46 566,00	-1 626,00
Налог на прибыль	44 094 511,43	43 925 154,65	36 720 251,51	7 204 903,15
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	11 649 189,58	654 973,37	0,00	654 973,37
ИТОГО	66 022 115,27	54 282 958,89	61 664 835,77	-7 381 876,87

Расходы на амортизацию имущества в размере 9 657 890,87 руб. рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств за 2024 год по данным бухгалтерской отчетности ГП исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Отклонение обусловлено расчетом амортизации на максимальные сроки, а также исключением из расчета амортизации по ОС «Автомобиль, 11309, 06.12.2018» (первоначальная стоимость 3 744 375,42 руб.) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактической мощности и класса заявленного автомобиля.

Транспортный налог определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2024 г. за исключением из расчета транспортного налога по автомобилю Ауди (налоговая база 249,0) 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 2024 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 пунктом 5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии приняты в размере 654 973,37 руб. вместо заявленных ГП в размере 11 649 189,58 руб. Экспертная группа провела анализ заявленных ГП фактических расходов на установку и поверку приборов учета во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». В качестве подтверждающих документов был предоставлен реестр расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, а также первичные документы, подтверждающие произведенные расходы.

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, Экспертная группа исключила экономически необоснованные расходы, а именно:

- расходы на приобретение приборов учета, которые не обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями, установленными Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890;
- расходы на услуги связи по причине отсутствия подтверждения, что оплаченные услуги связи относятся именно к передаче показаний интеллектуальных приборов учета;
- частично расходы на покупку и испытание средств защиты, покупку инструментов, материалов, спецодежды и других сопутствующих товаров, фонд оплаты труда с учетом страховых взносов, поскольку, по мнению Экспертной группы, данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП.

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

Выпадающие («+»)/излишние полученные («-») доходы ГП (Вып_г), 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 24 809 947,52 руб. (выпадающие 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, предоставляемой 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»). Плата АО «СО ЕЭС» определена в соответствии с приказом ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 (утверждены

на 2024-2026 гг.), плата АО «ЦФР» определена на 1 полугодие 2026 г. на уровне 2 полугодия 2025 г., на 2 полугодие 2026 г. с индексом ИПЦ в размере 1,051, плата АО «АТС» определена в соответствии с проектом приказа ФАС России;

- плановой структуры потребления на 2026 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 2026 г. определены Экспертной группой в размере 34 251 186,68 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 в последующие периоды регулирования.

Отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2024 г., от сложившихся, определено в соответствии с п. 57 Методических указаний № 1554/17 в размере -18 307 085,06 руб. (излишне полученные доходы) против заявки ГП в размере -18 063 340,19 руб. Отклонение обусловлено расхождением заявленных фактических объемов полезного отпуска по подгруппам потребителей относительно данных, отраженных в Форме №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2024 г., а также применением ГП инфраструктурных платежей отличных от утвержденных.

Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2024 г. ($\Delta P_{дi-2}$) принято в размере 8 865 845,90 руб. (выпадающие доходы) против заявки ГП в размере 13 423 462,30 руб. Расчет был произведен с учетом отклонения фактических объемов покупки электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей от плановых объемов, учтенных с сводном прогнозном балансе, фактической стоимости покупки электрической энергии в обеспечение регулируемых договоров, отклонения индикативной цены от фактически сложившейся цены в обеспечение регулируемых договоров за каждый месяц. Фактический нерегулируемый тариф покупки электрической энергии определялся по Форме №46-ЭЭ (полезный отпуск) за каждый месяц, фактический нерегулируемый тариф покупки мощности определен исходя из средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке, рассчитанной коммерческим оператором АО «АТС». ГП при расчете $\Delta P_{дi-2}$ не учитывал излишне полученные доходы, полученные в те месяцы, в которых объем полезного отпуска по населению и приравненным к нему потребителям по факту сложился ниже, чем по сводному прогнозному балансу. Кроме того ГП не представил расчет используемой нерегулируемой цены покупки электрической энергии.

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

$Вып_i = 34\,251\,186,68$ (плановые выпадающие доходы на 2026 г.) $-18\,307\,085,06$ (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2024 г.) $+ 8\,865\,845,90$ ($\Delta P_{дi-2}$) $= 24\,809\,947,52$ руб.

Расчет плановых выпадающих доходов связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2026 г., а также отклонение величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2024 г., от сложившихся, представлен в приложении к экспертному заключению.

Расчет выпадающих/излишне полученных доходов, обусловленных прочими факторами.

В соответствии с абз. 9 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 2024 г., определенные в соответствии с данными бухгалтерского учета ГП по регулируемым видам деятельности (сч. 91.01) в размере 6 245 399,50 руб. как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

В соответствии с разъяснениями ФАС России (письмо от 11.11.2025 № ГМ/106382/25) о порядке расчета отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком электрической энергии для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей (дельта РД), ФАС России полагает целесообразным гарантирующим поставщикам использовать объемы электроэнергии и мощности, утвержденные в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на каждый месяц, фактические объемы, предъявленные гарантирующим поставщиком населению и приравненным к нему категориям потребителей за каждый месяц в отчетном периоде в соответствии с формой 46-ЭЭ, индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую населению, утвержденные ФАС России на соответствующий период, средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, и на мощность на оптовом рынке на соответствующий месяц, определяемые коммерческим оператором для расчета предельных уровней нерегулируемых цен.

Для приведения расчетов в соответствие с нормами законодательства, с учетом позиции ФАС России, предлагается скорректировать дельту РД, учтенную в расчете НВВ на 2025 год. Результаты корректировки в размере -5 534 719,79 руб. учесть в НВВ на 2026 год.

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					
I полугодие (по населению — январь-сентябрь)	1,99583	3,67182	3,67182	3,67182	3,67182
Июль-сентябрь		3,91330	3,91330	3,91330	3,91330
Октябрь-декабрь	2,16514	3,87064	3,87064	3,87064	3,87064
Объем ЭЭ					
I полугодие (по населению — январь-сентябрь)	246 002 300	132 753 339	1 098 063	0	25 122 100
Июль-сентябрь		55 267 753	457 144	0	11 568 700
Октябрь-декабрь	83 986 000	70 945 234	586 820	0	26 797 500
Постоянные эталоны затрат	228 227 428,29	326 782 574,57	154 179,18	0,00	13 901 525,32
Проценты	40 972 264,05	54 146 773,27	340 350,16	0,00	8 068 055,32
РСД	34 667 893,71	46 424 937,51	299 101,81	0,00	6 876 382,36
Неподконтрольные расходы	61 912 654,39	4 542 133,12	2 290,87	0,00	188 178,29
Рези-2	-41 433 897,13	46 332 628,00	-95 459,95	0,00	15 631 411,39
База РПП	997 165 879,05	1 456 557 831,59	8 792 659,64	0,00	285 904 534,81

РПП ГП _i	16 879 919,50	21 708 887,32	950 000,00	0,00	6 326 381,34
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,96	0,04	0,00	-
База для расчета РПП	997 165 879,05	1 465 350 491,23			285 904 534,81
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
РПП _i	14 957 488,19	21 058 709,71	921 547,66	0,00	4 288 568,02

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 05.12.2025 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 2026 г., по потребителям от 670 кВт до 10 МВт исходя из плановых объемов 2025 г., для сетевых организаций — исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период регулирования.

При определении базы для расчета РПП в слабое Рез_{i-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.

В соответствии с абз. 12 п. 7 Основ ценообразования предлагается исключить часть экономически необоснованных доходов и расходов при осуществлении регулируемой деятельности за период регулирования, предшествующий базовому, по независящим от ГП причинам в размере -7 610 838,97 руб. по группе «население» в течение 5 лет (до 2030 г. включительно) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

По результатам проведенной экспертизы необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования для целей расчета сбытовых надбавок для потребителей (сетевых организаций) составила **884 998 437,78 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	228 227 428,29	326 782 574,57	154 179,18	0,00	13 901 525,32	569 065 707,36
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	90 597 645,94	121 630 420,49	1 560 999,63	0,00	19 233 005,71	233 022 071,77
Неподконтрольные расходы	61 912 654,39	4 542 133,12	2 290,87	0,00	188 178,29	66 645 256,67
Корректировка на ПО	-5 125 147,57	37 689 843,96	-72 463,65	0,00	-9 435 294,81	23 056 937,92
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	-39 766 511,00	20 055 833,25	-17 240,02	0,00	-322 408,49	-20 050 326,26
Корректировка НР	3 457 761,44	-11 413 049,21	-5 756,28	0,00	579 167,17	-7 381 876,87
Прочие корректировки	7 610 838,97	-75 134 357,65			63 354 238,35	-4 169 280,32
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					24 809 947,52	24 809 947,52
ИТОГО	346 914 670,46	424 153 398,53	1 622 009,73	0,00	112 308 359,06	884 998 437,78

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	1,59831
СН населения 2 полугодие базового периода	СН нас i-1, 2п/г	0,86454
НВВ для населения	НВВ нас расч i	346 914 670,46
Объем ЭЭ населению в СПБ	Э нас i	329 988 300
Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	Э нас i, 1п/г	246 002 300
Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	Э нас i, 2п/г	83 986 000
СН расчетного периода 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	СН нас i, 1п/г	0,86454
СН расчетного периода 2 полугодие (01.10.2026-	СН нас i, 2п/г	1,59831

31.12.2026)		
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 октября		184,9%

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей.

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

		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	1,59831	1,59831	1,59831
НВВ ГП для прочих	НВВ пп i	424 153 398,53	1 622 009,73	0,00
Объем ЭЭ прочим в СПБ	Э пп i	258 966 326	2 857 074	0
Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	Э пп i, 1 п/г	190 976 926	2 106 974	0
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	Э пп i, 2 п/г	67 989 400	750 100	0
СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	1,20474	0,46660	0,40158
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	НВВ удпп i, 1 п/г	1,20474	0,46660	0,40158
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	НВВ удпп i, 2 п/г	2,85449	0,85175	0,95150
СН прочие 1 полугодие расчетного периода (01.01.2026-30.09.2026)	СН пп i, 1п/г	1,20474	0,46660	0,40158
СН прочие 2 полугодие расчетного периода (01.10.2026-31.12.2026)	СН пп i, 2п/г	1,59831	1,59831	0,53277
Рост с 1 января		100,0%	100,0%	100,0%
Рост с 1 октября		132,7%	342,5%	132,7%

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	ОШИБКА	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

Удельная величина НВВ ГП на 2 полугодие для потребителей «прочие не менее 10 МВт» превышает удельную величину НВВ ГП на 2 полугодие для потребителей «прочие от 670 кВт до 10 МВт». Таким образом, сбытовая надбавка для группы «прочие от 670 кВт до 10 МВт» определяется по формуле (49) Методических указаний № 1554/17.

Сбытовая надбавка для группы «прочие не менее 10 МВт» на 2 полугодие определена по формуле (51) Методических указаний № 1554/17 как 1/3 сбытовой надбавки на 2 полугодие для группы «прочие до 670 кВт» в связи с отсутствием у ГП потребителей по данной группе.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

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

Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	СН сет i-1, 2п/г	2,93251
СН сети 2 полугодие базового периода	НВВ сет расч i	112 308 359,06
НВВ для сети	Э сет i	63 488 300
Объем ЭЭ сети в СПБ	Э пот i, 1п/г	36 690 800
Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие (01.01.2026 – 30.09.2026)	Э пот i, 2п/г	26 797 500

Объем ЭЭ сети в СПб 2 полугодие (01.10.2026 – 31.12.2026)	СН сет i, 1п/г	1,76896
СН расчетного периода 1 полугодие (01.01.2026 – 30.09.2026)	СН сет i, 2п/г	1,76896
СН расчетного периода 2 полугодие (01.10.2026 – 31.12.2026)		60,3%
Рост с 1 января		100,0%

Установленные бытовые надбавки для прочих потребителей на 2 полугодие ограничены производением 1 руб./кВт·ч и кумулятивного индекса потребительских цен с 2021 г. по 2026 г. в соответствии с формулами Методических указаний № 1554/17. Таким образом, плановая НВВ к сбору составит 800 151 551,39 руб., что на 9,6% (84 846 886,39 руб.) меньше НВВ предлагаемой к утверждению.

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 2026 год (с календарной разбивкой) бытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановский филиал ООО «Ивановоэнергосбыт» в следующих размерах:

руб./кВт·ч

Наименование гарантирующего поставщика	Бытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
	население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ООО "Ивановоэнергосбыт"	0,86454	1,59831	1,76896	1,76896	1,20474	1,59831	0,46660	1,59831	0,40158	0,53277

К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2024 год, 1 - 3 кв. 2025 г. – на 19 л. в 1 экз.

2. Расчет показателей, участвующих при расчете бытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 г. – на 6 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 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

ПРИЛОЖЕНИЕ к ЭКСПЕРТНОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
Департамента энергетики и тарифов Ивановской
области от 29.12.2025 по расчету сбытовых надбавок
для гарантирующего поставщика электрической
энергии ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2026 год

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

Анализ изменения НВВ 2026/2025				
	2026, руб.	2025, руб.	Рост в руб.	Рост в %
НВВ	884 998 437,78	745 724 874,03	139 273 563,75	118,68%
Постоянные компоненты эталона затрат	569 065 707,36	519 228 624,35	49 837 083,00	109,60%
Проценты по заемным средствам	103 527 442,80	87 965 603,20	15 561 839,60	117,69%
РСД	88 268 315,39	75 082 873,88	13 185 441,52	117,56%
РПП	41 226 313,58	35 043 151,21	6 183 162,37	117,64%
Неподконтрольные расходы	66 645 256,67	63 522 043,71	3 123 212,96	104,92%
Корректировки	16 265 401,98	-35 117 422,32	51 382 824,31	-46,32%

Группы потребителей	Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Прочие потребители			Сетевые организации	Итого
					менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт		
Фактическое количество точек поставки по состоянию на 31.12.2024, шт.	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7		575	198 991
Плановое количество точек поставки на 2024г.	169 685	7 124	1 159	2 881	13 072	8	0	598	169 685
Прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	174 838	7 937	695	1 060	13 879	7	0	575	198 991
Отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2026 г., шт.	-7 289	-411	-2 295	-1 868	-1 604	-1	0	-63	-13 531
Коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1
Приведенное количество точек поставки, шт.	6 994	317	695	1 060	13 879	7	0	575	23 527

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
	ПО план	ПО факт	ПО план	ПО факт
Население	167 188 500	175 441 541	156 624 300	154 942 329
Прочие менее 670 кВт	147 345 893	136 216 260	151 938 281	127 712 050
Прочие от 670 кВт до 10 МВт	1 390 074	1 433 542	1 300 753	1 427 775
Прочие не менее 10 МВт	0	0	0	0
Сетевые организации	31 137 233	27 071 671	31 464 666	39 331 575

[illegible]

	Факт 2024, тыс. кВтч		в т.ч. 3 диапазон, тыс.кВтч		Утвержденный тариф без НДС 1 и 2 диапазон, руб./кВтч		Утвержденный тариф НДС 3 диапазон, руб./кВтч		Утвержденный тариф на передачу 1 и 2 диапазон, руб./кВтч		Утвержденный тариф на передачу 3 диапазон, руб./кВтч		Фактические выпадающие по населению, тыс.руб
	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	
Население в разбивке по подгруппам													
Население и приравненные ВСЕГО													
1. Население город	175 441,54	154 942,33	0,00										
	85 007,45	75 184,80			4,74	5,16	4,74	8,38					4 897,830
	28 872,12	23 623,21			3,11	3,53	3,11	6,27					-1 136,36
	47 196,33	44 513,46			5,43	6,18	5,43	9,33					-38 941,63
	19,21	6,56			3,11	3,53	3,11	6,27					44 582,57
	19,78	8,21			4,74	5,16	4,74	8,38					-10,82
	17,98	6,75			5,44	6,19	5,44	10,17					-0,12
2. Население электроплиты и ЭОУ													6,87
	292,40	253,07			3,32	3,61	3,32	5,87					
	722,66	300,36			2,18	2,47	2,18	4,39					-2,69
	1 140,90	574,26			3,80	4,33	3,80	6,53					-346,10
	3,29	1,78			2,18	2,47	2,18	4,39					405,46
	2,98	1,41			3,32	3,61	3,32	5,87					-2,05
	3,61	2,02			3,81	4,33	3,81	7,12					-0,01
3. Население электроплиты без ЭОУ													1,44
	1 573,05	1 338,35			3,32	3,61	3,32	5,87					-121,61
	511,39	478,48			2,18	2,47	2,18	4,39					-589,74
	1 076,69	1 080,15			3,80	4,33	3,80	6,53					542,50
	0,00	0,00			2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
	0,00	0,00			3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
	0,00	0,00			3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
4. Население ЭОУ без ЭП													0,00
	0,00	0,00			3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
	0,00	0,22			2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
	0,00	0,52			3,80	4,33	3,80	6,53					-0,27
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
5. Население село с ЭП и ЭОУ													0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,80	4,33	3,80	6,53					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
6. Население село с ЭП без ЭОУ													0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,80	4,33	3,80	6,53					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
7. Население село с ЭОУ без ЭП													0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,80	4,33	3,80	6,53					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
8. Население село (кроме п. 5-7)													0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,80	4,33	3,80	6,53					0,00
					2,18	2,47	2,18	4,39					0,00
					3,32	3,61	3,32	5,87					0,00
					3,81	4,33	3,81	7,12					0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00
													0,00

[illegible]

Расчет выпадающих по РД

Наименование показателя		Ед.изм.	Всего по организации												Итого	
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Бюджет 2024	
Объем фактического полезного отпуска		кВтч	31 875 901,00	31 422 446,00	31 132 046,00	28 208 012,00	27 161 219,00	25 640 917,00	25 288 418,00	24 788 281,00	24 500 332,00	27 029 249,00	28 326 179,00	24 526 670,00	330 382 870,00	
Объем планового полезного отпуска, учтенный в СПБ		кВтч	30 695 800,00	30 603 300,00	27 185 600,00	27 271 500,00	26 955 500,00	24 476 800,00	23 797 500,00	24 034 900,00	26 451 000,00	25 722 600,00	27 236 500,00	29 387 800,00	323 812 800,00	
Объем мощности населения, учтенный в СПБ		МВт	61,27	61,08	54,26	54,43	53,80	48,86	47,50	47,97	52,80	51,34	54,35	58,66	646,33	
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке		руб/МВт	794 346,94	894 194,32	872 576,75	940 233,59	848 425,64	797 137,11	769 550,77	852 016,54	874 900,78	829 487,58	879 771,78	862 843,12	10 215 484,92	
Индивидуальная цена на мощность		руб/МВт	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	418 646,77	418 646,77	418 646,77	418 646,77	418 646,77	418 646,77	4 818 474,36	
СВНЦ по итогам конкурентного отбора в РСВ и БР		руб/МВтч	1,60	1,63	1,60	1,55	1,57	1,63	1,73	1,72	1,89	1,82	1,82	1,66	20,29	
Индивидуальная цена на электрическую энергию		руб/МВтч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	11,10	
Отклонение стоимости РД		руб.	1 806 160,28	1 448 836,18	6 648 396,28	1 664 444,76	330 298,00	1 821 079,68	2 184 517,18	1 224 492,53	-3 440 337,91	2 273 895,58	1 947 617,90	-7 067 420,66	10 839 971,80	

С учетом отклонения фактической стоимости по РД от балансовой, руб 8 865 845,90

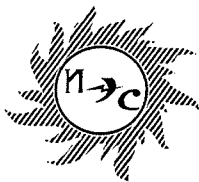
СПБ	1 пол												2 пол		год	
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сеп	окт	ноя	дек	1 пол	2 пол	1 пол	год
ЭЭ, млн кВтч	30,70	30,60	27,19	27,27	24,48	24,03	23,80	23,80	24,03	26,45	25,72	27,23	29,39	167,19	156,62	323,81
Мощность, МВт	61,27	61,08	54,26	54,43	48,86	47,50	47,50	47,97	52,80	51,34	51,34	54,35	58,66	55,62	52,10	53,86

ЭЭ	1 пол		2 пол	
	Мощность	ЭЭ	Мощность	ЭЭ
Ивановская область	885,83	384 432,29	964,67	418 646,77

Фактическая стоимость покупки по РД, тыс. руб.	39 679,39	49 196,66	44 239,75	47 460,90	44 763,53	34 802,66	47 453,12	43 562,50	48 891,30	47 818,46	57 555,17	556 384,97
Балансовая стоимость покупки на РД, тыс. руб.	50 745,08	50 592,02	44 942,19	45 084,22	40 464,11	42 842,41	43 270,12	47 619,53	46 300,32	49 022,95	52 906,59	598 359,10
Отклонение факт от баланса, тыс. руб.	-11 065,69	369,53	4 254,47	-844,47	4 299,42	-8 039,76	4 183,00	-4 057,03	2 592,98	-1 204,49	4 648,57	-1 974,13

Перерасчет дельты РД по факту 2023 года	
руб	2025
ИТОГО	
Учено в тарифах, в т.ч.	
Расчет по шаблону ФАС	
Разница	
-5 534 719,79	
-5 534 719,79	

№ п/п		Наименование показателя	Ед.изм.	Всего по организации												Факт 2023	
				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
1		Объем фактического полезного отпуска	кВтч	30 270 662,00	29 205 739,00	27 891 979,00	28 961 718,00	24 215 883,00	24 153 721,00	25 196 393,00	24 556 281,00	24 774 753,00	26 876 768,00	28 283 259,00	25 614 898,00	320 002 054,00	
2		Объем планового полезного отпуска, утенный в СПб	кВтч	31 346 000,00	30 696 000,00	28 702 000,00	27 954 000,00	26 082 000,00	24 692 000,00	24 284 000,00	23 984 000,00	26 924 000,00	26 618 000,00	27 725 000,00	29 793 000,00	328 800 000,00	
3		Объем мощности населения, утенный в СПб	МВт	62,57	61,27	57,29	55,80	52,06	49,29	48,47	47,87	53,74	53,13	55,34	59,47	656,29	
4		Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	руб/МВт	855 972,47	945 223,76	964 204,92	947 970,13	874 316,88	913 016,61	856 008,50	779 957,53	887 127,29	864 066,45	881 901,55	783 094,61	10 552 860,70	
5		Индикативная цена на мощность	руб/МВт	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	384 432,29	4 613 187,48	
6		СВНЦЗ по итогам конкурентного сбора в РСВ и БР*	руб./кВтч	1,50	1,48	1,55	1,45	1,57	1,63	1,66	1,64	1,64	1,54	1,50	1,55	18,71	
7		Индикативная цена на электрическую энергию	руб./кВтч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	10,63	
8		Отклонение стоимости РД	руб.	-1 671 915,92	-2 557 755,42	-1 478 019,35	1 701 660,39	-3 102 010,95	-966 574,04	1 563 503,82	881 029,23	-3 782 080,65	416 619,33	897 403,98	-6 101 372,61	-14 199 512,19	



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»**

153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 31
Телефакс: (4932) 58-57-45 Телефон: (4932) 58-56-00
ИНН/КПП 3702044413/370201001
ОГРН 1033700109651

Члену Правительства Ивановской
области – директору Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
Е.Н. Моревой

ул. Велижская, д. 8, г. Иваново, 153022

31.03.2025г. № 30-16/12
(на № _____)

О предоставлении расчета показателей
финансового состояния гарантирующего
поставщика за 4 квартал 2024 года

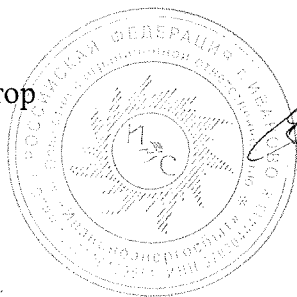
Уважаемая Евгения Николаевна!

В соответствии с пунктом 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, ООО «Ивановоэнергообеспечение» направляет Вам годовую бухгалтерскую отчетность за 2024 год, показатели финансового состояния гарантирующего поставщика и параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, за 4 квартал 2024 года.

Приложения:

1. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергообеспечение» за 4 квартал 2024 года – в 1 экз. на 1 л.
2. Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 4 квартал 2024 года – в 1 экз. на 1 л.
3. Бухгалтерская отчетность ООО «Ивановоэнергообеспечение» за 2024 год – в 1 экз. на 2 л.
4. Квитанция о приеме бухгалтерской отчетности налоговым органом – в 1 экз. на 1 л.
5. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ООО «Ивановоэнергообеспечение» за 2024 год – в 1 экз. на 2 л.

Генеральный директор



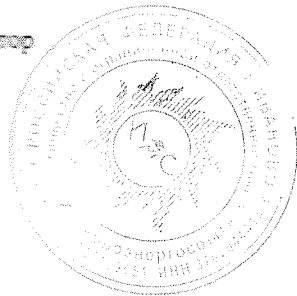
А.С. Митрофанов

к письму ООО "Ивановоэнергосбыт" от _____ 2025 года № _____

Показатели финансового
состояния гарантирующего поставщика
ООО "Ивановоэнергосбыт"

за 4 квартал 2024 г.

Показатель	Допустимое значение	Значение
<i>K1, дней</i> (показатель, характеризующий состояние кредиторской задолженности)	≤ 55	24,18
<i>K2, лет</i> (показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика возвратить полученные заемные средства)	$0 \leq K2 \leq 6$	0,00

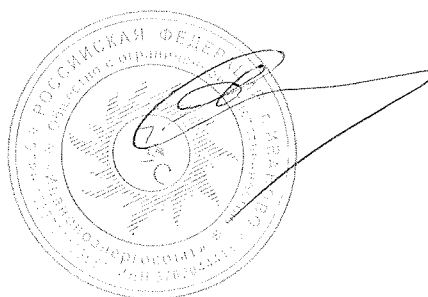


А.С. Митрофанов

к письму ООО "Ивановоэнергосбыт" от _____ 2025 года № _____

**Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния
гарантирующего поставщика ООО "Ивановоэнергосбыт"**

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
Сумма кредиторской задолженности на конец отчетного периода	1520	402 840
Выручка за отчетный период	2110	4 432 012
Выручка за период, предшествующий отчетному	2110	3 154 994
Сумма краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1510	0
Сумма долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1410	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	2300	53 384
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	2300	56 492
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2300	56 492
Сумма расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	2330	0
Сумма расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	2330	0
Сумма расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2330	0
Сумма доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	2320	6 245
Сумма доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	2320	3 615
Сумма доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2320	3 615
Сумма амортизации на конец отчетного периода	-	10 219
Сумма амортизации на конец последнего отчетного года	-	15 736
Сумма амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	-	15 736

Генеральный директор

А.С. Митрофанов

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 г.

Организация	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановоэнергосбыт"</u>	Форма по ОКУД	0710001		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Вид экономической деятельности	<u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКПО	14957115		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Общества с ограниченной ответственностью</u>	ИНН	3702044413		
по ОКВЭД 2	<u>35.14</u>	по ОКФС	12300	34	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	153002, Ивановская обл, Иваново г, Жиделева ул, дом № 31				

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "Аудитор"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	3731000080
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1033700060360

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
1.1, 1.2	Основные средства	1150	46 234	37 014	33 530
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
2.1	Финансовые вложения	1170	12	12	12
	Отложенные налоговые активы	1180	31 814	31 248	40 573
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	43	87
	Итого по разделу I	1100	78 060	68 317	74 202
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1, 3.2	Запасы	1210	2 562	2 400	2 377
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	76	73	72
4.1	Дебиторская задолженность	1230	300 807	251 027	201 497
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	51 457	40 422	63 613
	Прочие оборотные активы	1260	-	451	324
	Итого по разделу II	1200	354 902	294 373	267 883
	БАЛАНС	1600	432 962	362 690	342 085

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	324	324	324
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(4 268)	(4 268)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	32	32	32
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	11 673	13 724	11 789
	Итого по разделу III	1300	12 029	9 812	7 877
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 550	4 722	4 064
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	8 550	4 722	4 064
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
4.2	Кредиторская задолженность	1520	402 840	338 011	322 312
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
6.	Оценочные обязательства	1540	9 543	10 145	7 832
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	412 383	348 156	330 144
	БАЛАНС	1700	432 962	362 690	342 085

Руководитель

(подпись)

Митрофанов Андрей
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

(подпись)

Бобылева Олеся
Олеговна

(расшифровка подписи)

18 февраля 2025 г.



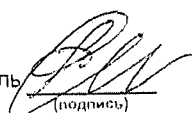
Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2024 г.

Организация	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Ивановозенергосбыт"</u>	по ОКПО	14957115
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	3702044413
Вид экономической деятельности	<u>Торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	35.14
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Общества с ограниченной ответственностью</u> / <u>Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	12300 34
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

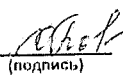
Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Выручка	2110	4 432 012	4 133 389
5.	Себестоимость продаж	2120	(3 719 561)	(3 468 290)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	712 451	665 099
5.	Коммерческие расходы	2210	(682 220)	(643 828)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	30 231	21 271
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	6 245	3 615
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	225 074	295 966
	Прочие расходы	2350	(208 166)	(264 360)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	53 384	56 492
	Налог на прибыль	2410	(51 411)	(54 557)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(48 149)	(44 573)
	отложенный налог на прибыль	2412	(3 262)	(9 984)
	Прочее	2460	-	-
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 973	1 935

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 973	1 935
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

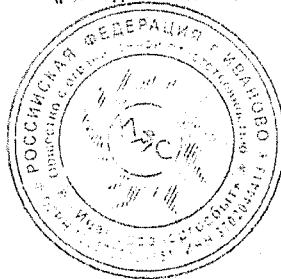

Митрофанов Андрей
Сергеевич

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер

Бобылева Олеся
Олеговна

(расшифровка подписи)

18 февраля 2025 г.



место штампа
налогового органа

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ",
3702044413/370201001**

(реквизиты
налогоплательщика(представителя):
- полное наименование организации,
ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического лица),
ИНН (при наличии))

Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде

Налоговый орган 3700, УФНС России по
Ивановской области настоящим документом подтверждает, что
(наименование и код налогового органа)

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ",
3702044413/370201001**

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН
(при наличии))

представил(а) **28.03.2025** в **13.06.00** налоговую декларацию (расчет)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2024

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO_VUNOTCH_3700_3700_3702044413370201001_20250328_6aeca538-1100-4bb1-a684-
9ab1eb1db910**

в файлах
(наименование файлов)

в налоговый орган 3700, УФНС России по Ивановской области,
(наименование и код налогового органа)

которая поступила **28.03.2025** и принята налоговым органом **28.03.2025**,

регистрационный номер 00000000002492055397

3700, УФНС России по Ивановской области

(наименование, код налогового органа)

Документ подписан электронной подписью и получен
через АО «ПФ «СКБ Контур» 28.03.2025 в 14:55
3700 УФНС России по Ивановской области
Яковичский Дмитрий Анатольевич, руководитель
Сертификат: adf0a30719b000af9827988deb012b043c1f6911
Действует с 04.07.2024 до 27.09.2025

Общество с ограниченной ответственностью

АУДИТОР

*Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»
за регистрационным номером 11606059484,
153022, г. Иваново, ул. Б.Хмельницкого, д. 55, офис 11, тел (факс): (0932) 30-19-56
ИНН 3731000080 КПП 370201001
Auditor-ivanovo@yandex.ru.*

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о годовой бухгалтерской отчетности
общества с ограниченной ответственностью
«Ивановоэнергосбыт»
за 2024 год**

Иваново 2025 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Ивановское ООО «Ивановэнергобыт»

Иваново

Мы провели аудит годовой бухгалтерской отчетности общества с ограниченной ответственностью «Ивановэнергобыт» (ИНН 3702044413, КПП 370201001 ОГРН 10370201001043), адрес: 153002, Ивановская обл., г. Иваново, ул. Жиделева, д.31) (ООО «Ивановэнергобыт», далее по тексту – аудируемое лицо), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчета о финансовых результатах за 2024 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
- отчета об изменениях капитала за 2024 год;
- отчета о движении денежных средств за 2024 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Ивановэнергобыт» по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего аудиторского заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно

деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на

аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

З. В. Дрожденникова
Директор ООО «Аудитор» (ОРНЗ 21706030315)

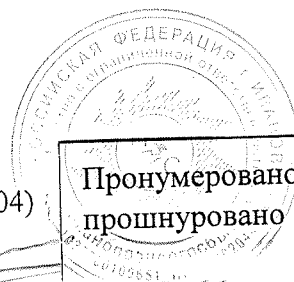
З.В. Дрожденникова



А. А. Дрожденников
Руководитель аудита, по результатам которого
составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21706030304)

А.А. Дрожденников

Аудиторская организация
общество с ограниченной ответственностью «Аудитор»,
ОГРН 1033700060360,
153022, город Иваново, ул. Б. Хмельницкого, д. 55, корп. 3, оф. 11,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 11606059484



Пронумеровано и
прошнуровано

на 8 л.

"31" марта 2025 г.

А.С. Митрофанов А.С. Митрофанов

« 28 » марта 2025 года



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИВАНОВОЭНЕРГОСБЫТ»**

153002, г. Иваново, ул. Жиделева, д. 31
Телефакс: (4932) 58-57-45 Телефон: (4932) 58-56-00
ИНН/КПП 3702044413/370201001
ОГРН 1033700109651

05.11.2025 № 30-16/143
(на № _____)

О предоставлении расчета показателей
финансового состояния гарантирующего
поставщика за 3 квартал 2025 года

Кузьминов В.С.
В.С. Кузьмин

Члену Правительства Ивановской
области – директору Департамента
энергетики и тарифов
Ивановской области
Е.Н. Моревой

ул. Велижская, д. 8, г. Иваново, 153022

Вх-3947-018/1-1-07
ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
06.11.2025 *Е.Н. Морев*

Уважаемая Евгения Николаевна!

В соответствии с пунктом 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, ООО «Ивановоэнергосбыт» направляет Вам бухгалтерскую отчетность и расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2025 года.

Приложения:

1. Показатели финансового состояния гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 квартал 2025 года – в 1 экз. на 1 л.
2. Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2025 года – в 1 экз. на 1 л.
3. Бухгалтерская отчетность ООО «Ивановоэнергосбыт» за 3 квартал 2025 года – в 1 экз. на 2 л.

Генеральный директор

А.С. Митрофанов

к письму ООО "Ивановоэнергосбыт" от 5 ноября 2025 года № 30-16/143

Показатели финансового
состояния гарантирующего поставщика
ООО "Ивановоэнергосбыт"

за 3 квартал 2025 г.

Показатель	Допустимое значение	Значение
K1, дней (Показатель, характеризующий оборачиваемость кредиторской задолженности)	≤ 55	27,69
K2, лет (Показатель, характеризующий способность гарантирующего поставщика вернуть имеющиеся заемные средства)	$0 \leq K2 \leq 6$	0,00

Генеральный директор



А.С. Митрофанов

**Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния
гарантирующего поставщика ООО "Ивановознергосбыт"**

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. руб.
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	1520	427 143
Выручка за отчетный период	2110	3 575 871
Выручка за период, предшествующий отчетному	2110	2 393 233
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1510	0
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	1410	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	2300	50 467
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	2300	53 384
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2300	47 063
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	2330	0
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2330	0
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	2320	5 650
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	2320	6 245
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	2320	4 308
Величина амортизации на конец отчетного периода	-	9 771
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	-	10 219
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	-	7 417

Генеральный директор



А.С. Митрофанов

Бухгалтерская отчетность
за 9 месяцев 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью

Организация: "Ивановозне́ргосбы́т"

Идентификационный номер налогоплательщика

Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью

Форма собственности Совместная частная и иностранная собственность

Адрес в пределах места нахождения

153002, Ивановская область, г. Иваново, ул. Жиделева, дом 31

по ОКПО

14957115

ИНН

3702044413

по ОКОПФ

12300

по ОКФС

34

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☐ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации, проводившей обязательный аудит

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

ИНН

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

ОГРН

Бухгалтерская отчетность подлежит утверждению

☐ ДА

☐ НЕТ

Наименование органа, утверждающего бухгалтерскую отчетность

Бухгалтерский баланс
на 30 сентября 2025 г.

Форма по ОКУД

Коды

0710001

Отчетная дата
(число, месяц, год)

30 09 2025

Общество с ограниченной ответственностью

Организация: "Ивановозне́ргосбы́т"

по ОКПО

14957115

Единица измерения тыс. руб.

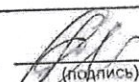
по ОКЕИ

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Гудвил	1105	-	-	-
	Нематериальные активы	1110	566	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	51 343	46 234	37 014
	Инвестиционная недвижимость	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	12	12	12
	Отложенные налоговые активы	1180	15 948	31 814	31 248
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	43
	Итого по разделу I	1100	67 869	78 060	68 317
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	2 778	2 562	2 400
	Долгосрочные активы к продаже	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	75	76	73
	Дебиторская задолженность	1230	385 656	300 807	251 027
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 439	51 457	40 422
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	451
	Итого по разделу II	1200	392 948	354 902	294 373
	БАЛАНС	1600	460 817	432 962	362 690

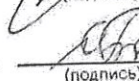
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал				
	Уставный капитал	1310	324	324	324
	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	1320	-	-	(4 268)
	Накопленная дооценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	32	32	32
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 174	11 673	13 724
	Итого по разделу III	1300	13 530	12 029	9 812
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	9 359	8 550	4 722
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	9 359	8 550	4 722
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	427 143	402 840	338 011
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	10 785	9 543	10 145
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	437 928	412 383	348 156
	БАЛАНС	1700	460 817	432 962	362 690

Генеральный директор
(наименование должности)


(подпись)

Митрофанов Андрей Сергеевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(наименование должности)


(подпись)

Бобылева Олеся Олеговна
(расшифровка подписи)

21 октября 2025 г.

Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью
Организация: "Ивановознергосбыт"
Единица измерения тыс. руб.

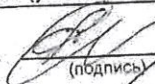
Форма по ОКУД
Отчетная дата
(число, месяц, год)
по ОКПО
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
30	09	2025
14957115		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 9 месяцев 2025 г.	За 9 месяцев 2024 г.
	Выручка	2110	3 575 871	3 154 994
	Себестоимость продаж	2120	(3 011 508)	(2 666 181)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	564 363	488 813
	Коммерческие расходы	2210	(582 984)	(507 321)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(18 621)	(18 508)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	5 650	4 308
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	157 506	185 353
	Прочие расходы	2350	(94 068)	(124 090)
	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения	2300	50 467	47 063
	Налог на прибыль организаций	2410	(48 966)	(45 570)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль организаций	2411	(32 291)	(28 784)
	отложенный налог на прибыль организаций	2412	(16 675)	(16 786)
	Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности (за вычетом относящегося к ней налога на прибыль организаций)	2420	-	-
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 501	1 493

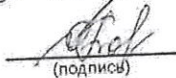
Пояснения	Наименование показателя	Код	За 9 месяцев 2025 г.	За 9 месяцев 2024 г.
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Налог на прибыль организаций, относящийся к результатам переоценки внеоборотных активов и прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток)	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат	2500	1 501	1 493
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2910		

Генеральный директор
(наименование должности)


(подпись)

Митрофанов Андрей Сергеевич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(наименование должности)


(подпись)

Бобылева Олеся Олеговна
(расшифровка подписи)

21 октября 2025 г.

Пронумеровано и
прошнуровано

на 5 л.

" 5 " ноября 2025 г.


А.С. Митрофанов

