

**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии
Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» 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 АО «ЭнергосбыТ Плюс» Ивановский филиал (далее по тексту – АО «ЭнергосбыТ Плюс», ГП) на 2026 год, представленных письмом от 28.04.2025 № 71600-30-03980, 16 час. 00 мин. (вх-1605-018/1-1-07) с уточнением тарифной заявки, представленной письмом от 30.10.2025 № 71600-30-10719, 14 час. 30 мин. (вх-3889-018/1-1-07).

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442),
- постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»,
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»,
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17),
- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках 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, предоставляемой 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), предоставляемую 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, предоставляемой 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 АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2024 год.

Предметом экспертизы является расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2026 год, заявленный АО «ЭнергосбыТ Плюс» на утверждение в Департамент:

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
АО «ЭнергосбыТ Плюс»	830,80	1231,40	215,30	1430,61	632,95	1597,44	292,32	1597,44	224,13	1597,44

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.

Поскольку представленные расчетные и обосновывающие материалы подписаны соответствующими должностными лицами АО «ЭнергосбыТ Плюс», Экспертная группа считает их достоверными.

Показатели финансового состояния АО «ЭнергосбыТ Плюс» и бухгалтерская отчетность за 2024 год (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2024 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 11 757 054 тыс. руб. (с ростом на 86,7% относительно предыдущего периода), чистая прибыль в размере 10 488 297 тыс. руб. (с ростом на 115,2% относительно предыдущего периода). У Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за 2024 г. сложилась прибыль до налогообложения в размере 463 300 тыс. руб. (с ростом на 182,8% относительно предыдущего периода), чистая прибыль в размере 418 712 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль в размере 44 588 тыс. руб. по декларации) – с ростом на 286,2% 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 АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 3 кв. 2025 года (прилагаются к экспертному заключению) указывают на то, что у АО «ЭнергосбыТ Плюс» по результатам деятельности за период 9 месяцев 2025 года сложилась прибыль до налогообложения в размере 6 680 596 тыс. руб., чистая прибыль в размере 4 960 396 тыс. руб. Расчетные показатели финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 кв. 2025 года

соответствуют контрольным значениям, установленным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.

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

Экспертная группа отмечает, что представленный АО «ЭнергосбыТ Плюс» 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 АО «ЭнергосбыТ Плюс» 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 АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2026 год.

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию, относимых на услуги гарантирующего поставщика (ГП) АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2026 год.

АО «ЭнергосбыТ Плюс» согласно уточненным предложениям от 30.10.2025 № 71600-30-10719 представило 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, шт.	191 212	102 127	1 260	1 173	27 843	367	15	846		3
прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	191 212	102 127	1 260	1 173	27 843	367	15	846		
коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	1	1	1	1	-	
приведенное количество точек поставки на 2026 г., шт.	7 648	4 085	1 260	1 173	27 843	367	15	846	43 238	

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, шт.	191 212	102 127	1 260	1 173	27 843	367	15	846	324 843	4
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки по состоянию на 31.12.2024 г., шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	198 478	102 318	2 039	1 237	30 925	372	15	864	336 248	
отклонение от заявки ГП по прогнозируемому количеству точек поставки на 2026 г., шт.	7 266	191	779	64	3 082	5	0	18	11 405	

коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1	
приведенное количество точек поставки, шт.	7 939	4 093	2 039	1 237	30 925	372	15	864	47 484	

Фактическое количество точек поставки по состоянию на 31.12.2024 г. Экспертная группа принимает на уровне, заявленном 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) с дополнительными соглашениями к договорам, акты технологического присоединения с однслинейной схемой электроснабжения (выборочно).

При определении прогнозного количества точек поставки на 2026 г. Экспертная группа в соответствии с п. 13 Методических указаний № 1554/17 учла количество точек поставки по действующим договорам, а также прогноз по изменению количества точек поставки.

Экспертная группа отмечает, что в нарушение п. 13 Методических указаний № 1554/17 гарантирующий поставщик при определении прогнозного количества точек поставки не представил реестр точек поставки по состоянию на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (в соответствии с п. 9 Методических указаний № 1554/17 под базовым периодом понимается год, предшествующий расчетному периоду регулирования, то есть 2025 год).

При определении прогнозного количества точек поставки Экспертная группа, в том числе, руководствовалась информацией сетевой организации — ПАО «Россети Центр и Приволжье» - филиал «Ивэнерго» (ТСО является «котлодержателем» и располагает информацией о действующих договорах энергоснабжения в рамках урегулированных договорных взаимоотношений с ГП на предоставление услуг по передаче электрической энергии). В подтверждение наличия действующих договорных взаимоотношений и определения количества точек поставки по каждому договору по запросу Департамента от филиала «Ивэнерго» были представлены приложения к договору на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенного с ГП, по соответствующим потребителям, не указанным в реестре точек поставки, представленном ГП.

При экспертизе заявленных точек поставки по договорам с исполнителями коммунальных услуг было выявлено отсутствие подтверждения приложенным к материалам дела договором заявленного порядка определения объема обязательств. Экспертная группа скорректировала дифференциацию точек поставки по группам «исполнители коммунальных услуг», а также «население город» и «население село» в зависимости от порядка определения объема обязательств, подтвержденного договором. Кроме того, при анализе договоров с исполнителями коммунальных услуг (в редакции, представленной в материалах дела) было выявлено отсутствие ряда третьих лиц в реестре точек поставки по группе «прочие потребители».

Плановое количество точек поставки по группе «население» было скорректировано (увеличено) на количество квартир в МКД, планируемых к вводу в 2025 и 2026 гг. по информации, представленной Департаментом строительства и архитектуры Ивановской области и Администрации г. Иваново. Плановое количество точек поставки по группе «прочие менее 670 кВт» было скорректировано (увеличено) на плановое количество коммерческих нежилых помещений в МКД, планируемых к вводу в 2025 и в 2026 гг. При наличии информации о подземных паркингах, гаражах, автостоянках данные точки поставки учитывались в группе «исполнители коммунальных услуг» с учетом подключения МКД по второй категории надежности электроснабжения.

Экспертная группа отмечает, что принятое плановое количество точек поставки на 2026 г. в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 подлежит корректировке на фактическое значение, в том числе с учетом фактически сложившихся договорных взаимоотношений.

Таким образом, в соответствии с Порядком определения группы масштаба деятельности ГП, утвержденного приложением 2 к Методическим указаниям № 1554/17, АО «ЭнергосбыТ Плюс» относится к четвертой 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 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:

	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.	198 478	102 318	2 039	1 237	30 925	372	15	864
Постоянные компоненты эталона затрат для четвертой группы масштаба деятельности ГП, утвержденные Приложением 3 к Методическим указаниям № 1554/17, рублей на точку поставки (в ценах 2016 г.)								
Оплата труда	161,94	235,88	3 063,78	4 203,01	3 827,43	3 580,42	3 154,12	6 097,65
Содержание помещений	47,32	70,18	726,44	945,76	884,12	827,06	728,59	909,27
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»	22,06	22,06	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	46,05	79,30	1 142,20	1 569,62	1 429,98	1 337,70	1 178,43	1 610,17
ИТОГО (в ценах 2016 г.)	488,31	689,01	5 464,42	8 801,58	7 460,13	6 978,68	6 147,78	9 309,22
ИТОГО (в ценах расчетного периода)	899,89	1 269,75	10 070,17	16 220,09	13 747,98	12 860,74	11 329,50	17 155,60
Эталонная выручка в части постоянных компонентов эталона затрат на 2026 г, руб.	178 607 851,92	129 918 237,94	20 533 068,31	20 064 248,34	425 156 338,25	4 784 193,96	169 942,55	14 822 436,23

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:

	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}	3 712 779 151,17	6 976 054 170,56	3 124 418 222,45	201 363 309,97	1 212 153 820,49	
%Заем _i	71 691 391,94	134 703 146,46	60 330 518,53	3 888 196,79	23 405 915,38	294 019 169,10
РСД предложение ГП	62 696 871,10	106 662 496,04	44 457 843,02	2 813 844,97	18 966 492,03	
TB _i	4 182 136 934,27	6 368 767 738,33	2 646 471 451,43	136 245 383,15	1 249 529 182,32	
V _{сд}	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	
РСД _{сд, i}	62 696 871,10	95 531 516,07	39 697 071,77	2 043 680,75	18 742 937,73	218 712 077,43

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 19,189%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период. ГП в своих уточненных расчетах от 01.11.2025 не учитывает изменение ключевой ставки с 19.12.2025 до 16%.

Кроме того, Экспертная группа отмечает, что в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2021 г. - 0 руб., за 2022 г. - 0 руб., 2023 г. — 0 руб., 2024 г. — 12,304 тыс. руб. Данных о процентах к уплате за 2025 г. в орган регулирования не представлено.

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, фактической валовой выручки ГП за период январь – сентябрь базового периода, прогнозных объемов в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2025 г. в размере 3 712 779 151,17 руб. против заявленной ГП в размере 3 801 498 885,26 руб.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии прочим потребителям на базовый период регулирования определена в размере 10 301 835 702,98 руб. против заявленной ГП в размере 10 302 596 109,55 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.

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на базовый период регулирования определена в размере 1 212 153 820,49 руб. против заявленной ГП в размере 1 246 776 267,13 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 4 182 136 934,27 руб. против заявленной ГП в размере 4 225 427 102,29 руб. исходя из установленных 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 9 151 484 572,91 руб. против заявленной ГП в размере 12 495 142 453,41 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 (на уровне плановых объемов 2024 года).

Планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии сетевым организациям на расчетный период регулирования определена в размере 1 249 529 182,32 руб. против заявленной ГП в размере 1 448 399 829,94 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 фактических объемов потребления за 2024 г.

Расчет неподконтрольных расходов ГП.

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

Расчет неподконтрольных расходов на 2026 г. представлен в таблице:

Руб.	Заявка ГП	Принято Департаментом	Отклонение
Амортизация	9 913 296,07	3 771 419,63	6 141 876,44
Налоги, в т.ч.	44 588 000,00	44 187 223,51	400 776,49
Налог на имущество		0,00	0,00
Транспортный налог		0,00	0,00
Налог на прибыль	44 588 000,00	44 187 223,51	400 776,49
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ 35, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	14 083 009,51	0,00	14 083 009,51
ИТОГО	68 584 305,58	47 958 643,14	20 625 662,44

Расходы на амортизацию имущества (основных средств и нематериальных активов) на 2026 год в размере 3 771 419,63 руб. определены на основании данных бухгалтерской отчетности ГП за 2024 год исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация основных средств), утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Отклонение от заявки ГП обусловлено тем, что Экспертной группой в расчете плановых расходов на амортизацию принимаются только расходы на амортизацию, напрямую относимые на Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также применением Экспертной группой в расчетах максимального срока полезного использования. Амортизация в целом по обществу АО «ЭнергосбыТ Плюс», косвенно распределяемая на Ивановский филиал и заявляемая ГП к включению в состав неподконтрольных расходов на 2026 год, не учитывается Экспертной группой в составе плановых расходов по причине отсутствия обоснований потребности в использовании именно Ивановским филиалом объектов основных средств и нематериальных активов, находящихся на балансе Общества.

Экспертная группа отмечает, что заявляемый ГП расчет плановой амортизации на 2026 год произведен Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» только в части основных средств, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб., в связи с чем Экспертная группа в расчете величины плановой амортизации на 2026 год придерживается аналогичного подхода.

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с данными раздельного учета ГП расходы на амортизацию также распределяются на нерегулируемые виды деятельности, в связи с чем, величина плановой амортизации принята Экспертной группой в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности. Расчет доли расходов, относимых на регулируемые виды деятельности, выполнен ГП на основании данных бухгалтерской отчетности и принимается Экспертной группой.

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 не учитываются Экспертной группой в составе неподконтрольных расходов по причине отсутствия экономической обоснованности плановых затрат по операционной деятельности, связанной с организацией такого коммерческого учета.

Налог на прибыль на расчетный период регулирования определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2024 г. ГП заявил к учету общий размер налога на прибыль без распределения на виды деятельности.

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. Результаты расчета представлены в таблице.

	1 пол			2 пол			Итого корректировка
	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	ПО план	ПО факт	Сбытовая надбавка	
Население	336 486 100	353 337 479	0,80660	303 564 300	304 909 886	0,83080	-14 710 234,79
Прочие, в т.ч.							
Менее 670 кВт	317 401 999	385 834 713	0,30363	348 022 739	369 411 359	0,82533	-38 430 894,97
От 670 кВт до 10 МВт	192 480 940	228 095 468	0,15638	205 435 059	253 046 435	0,39622	-24 433 979,44

Не менее 10 МВт	14 319 594	20 517 554	0,13875	15 322 268	20 660 299	0,28495	-2 381 038,83
Сетевые организации	152 663 067	132 913 596	0,21530	149 144 034	145 132 221	0,21530	5 115 804,57

Фактический полезный отпуск потребителям (сетевым организациям) определен по данным Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск) за 2024 г. В фактическом объеме потребления прочими потребителями не учтен полезный отпуск потребителям, перешедшим на обслуживание к ГП в течение периода регулирования (i-2). Фактический полезный отпуск не уменьшен на объемы потребления прочих потребителей, которые стали самостоятельно приобретать электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в течении периода регулирования (i-2).

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	191 212	102 127	1 260	1 173	27 843	367	15	846
План 2024	175 403	103 443	5 305	981	27 533	318	16	849
Постоянные компоненты эталона затрат в ценах 2016 г.	488,31	689,01	5 464,42	8 801,58	7 460,13	6 978,68	6 147,78	9 309,22
Разница в ТП и ИПЦ, руб.	14 197 740,05	22 077,55	-34 954 824,70	2 897 853,30	7 987 436,26	596 193,11	-7 846,14	119 270,25

Для расчета недополученных/излишне полученных доходов, обусловленных отклонением фактических от плановых значений количества точек поставки и индекса потребительских цен использовались значения постоянных компонентов эталонов затрат, которые были учтены при формировании тарифов на 2024 г. (для четвертой группы масштаба деятельности ГП).

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

Корректировка неподконтрольных расходов периода i-2	Факт ГП	НР _{факт i-2}	НР _{i-2}	Величина недополученных (+) или излишне полученных (-) доходов
Амортизация	15 327 364,96	2 887 513,02	2 952 191,37	-64 678,35
Налог на прибыль	44 588 000,00	44 187 223,51	12 272 279,02	31 914 944,49
Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ №35-ФЗ, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям	54 947 345,15	51 666 602,83	0,00	51 666 602,83
ИТОГО	114 862 710,11	98 741 339,36	15 224 470,39	83 516 868,97

Расходы на амортизацию имущества (основных средств и нематериальных активов) по факту 2024 года в размере 2 887 513,02 руб. определены на основании данных бухгалтерской отчетности ГП за 2024 год исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, установленного Классификацией основных средств, в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования.

Отклонение от заявки ГП обусловлено тем, что Экспертной группой в расчете фактических расходов на амортизацию принимаются только расходы на амортизацию, напрямую относимые на Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс». Амортизация АО «ЭнергосбыТ Плюс», косвенно распределяемая на Ивановский филиал и заявляемая ГП к включению в состав фактических неподконтрольных расходов, не учитывается Экспертной группой в составе фактических расходов по причине отсутствия обоснований потребности в

использовании именно Ивановским филиалом объектов основных средств и нематериальных активов, находящихся на балансе Общества.

Отклонение от заявки ГП обусловлено, в том числе, применением Экспертной группой максимального срока полезного использования, а также исключением амортизации по объекту «Робот-тренажер «Гоша-06» с ПО» (инвентарный номер ЭГ00-000000000663), т. к. данное основное средство не участвует в регулируемой деятельности

Экспертная группа отмечает, что расчет фактической амортизации за 2024 год произведен Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» только в части основных средства, стоимость которых превышает 100,00 тыс. руб., в связи с чем, Экспертная группа в расчете величины фактической амортизации за 2024 год придерживается аналогичного подхода.

Экспертная группа отмечает, что в соответствии с данными раздельного учета ГП расходы на амортизацию также распределяются на нерегулируемые виды деятельности, в связи с чем, величина фактической амортизации принята Экспертной группой в доле, соответствующей регулируемому виду деятельности. Расчет доли расходов, относимых на регулируемые виды деятельности, выполнен ГП на основании данных бухгалтерской отчетности и принимается Экспертной группой.

Фактические 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 приняты Экспертной группой в размере 51 666 602,83 руб. Проведя анализ представленных обосновывающих документов, Экспертная группа исключила, как экономически необоснованные, расходы на выполнение мероприятий по установке приборов учета, произведенной хозяйственным способом, поскольку, по мнению Экспертной группы, данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП.

Налог на прибыль определен в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности за 2024 г. ГП заявил к учету общий размер налога на прибыль без распределения на виды деятельности.

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

Выпадающие («+»)/излишне 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 -14 171 991,34 руб. (излишне полученные доходы) исходя из:

- средневзвешенной стоимости покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в расчетном периоде регулирования, определенной по формуле (81) Методических указаний № 1554/17 и индикативных цен на электрическую энергию и мощность, поставляемую населению в расчетном периоде регулирования, в соответствии с проектом приказа ФАС России;

- тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению в расчетном периоде регулирования для подгруппы потребителей;

- тарифов на электрическую энергию для населения на расчетный период регулирования;

- платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения (комплексная услуга АО «ЦФР», услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике АО «СО ЕЭС», услуги коммерческого оператора АО «АТС»). 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 -37 654 310,94 руб. (излишне полученные 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 фактически сложившихся, определено в соответствии с п. 57 Методических указаний № 1554/17 в размере -1 644 048,54 руб. (излишне полученные доходы), против заявленных ГП излишне полученных доходов в размере -1 388 253,08 руб. Экспертная группа отмечает, что при расчете величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2024 г., от фактически сложившихся, ГП использовал прогнозные величины платы за прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения.

Отклонение стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей за 2024 г. ($\Delta P_{д-2}$) принято в размере 25 126 368,14 руб. (выпадающие доходы), против заявленной ГП в размере 29 061 896,39 руб., в связи с тем, что фактически сложившаяся цена покупки балансовых объемов по населению сложилась ниже индикативной цены, установленной на 2024 г.

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

$Вып_i = -37\,654\,310,94$ (плановые излишне полученные доходы на 2026 г.) - $1\,644\,048,54$ (отклонение выпадающих доходов, учтенных на 2024 г.) + $25\,126\,368,14$ ($\Delta P_{д-2}$) = -14 171 991,34 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, 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 35 084 224,61 руб. как дополнительный доход организации, полученный за счет поступлений от регулируемой выручки.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности.

Экспертной группой проведен анализ бухгалтерской отчетности ГП за 2024 г. (сч. 90, 91.01, 91.02) и выявлены расходы по нерегулируемым видам деятельности и покрытые за счет

поступлений от регулируемой деятельности в размере 37 576 753,74 руб. - отрицательный финансовый результат (убыток) от нерегулируемых видов деятельности с учетом прочих доходов и расходов в соответствии с отдельным учетом затрат ГП (выручка без НДС за минусом себестоимости и прочих расходов, увеличенная на прочие доходы). Фактически понесенные расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, не покрыты за счет фактических поступлений от прочих (нерегулируемых) видов деятельности, формируя тем самым отрицательный финансовый результат (убыток), покрываются за счет поступлений от регулируемой деятельности, и в соответствии с Основами ценообразования подлежат исключению из НВВ.

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 -1 539 183,93 руб. учесть в НВВ на 2026 год.

Экспертная группа отмечает, что по факту 2024 г. у организации сложились расходы, которые планомерно были включены в регулируемые тарифы, но по факту не понесены в размере 313 586 452,88 руб. Расчет представлен в таблице:

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение
Постоянные компоненты (всего)	642 156 516,86	509 056 456,98	133 100 059,88
Проценты по кредиту	118 652 196,64	12 303,75	118 639 892,89
РСД	184 026 248,31	122 179 748,20	61 846 500,11
Итого	944 834 961,81	631 248 508,93	313 586 452,88

В соответствии с п. 28(1) Основ ценообразования, п. 77 Методических указаний № 1554/17 с 13.09.2020 не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги. Эталонная выручка ГП покрывает все фактические затраты ГП, в том числе и на услуги по приему платежей, таким образом, потребитель, оплачивая квитанцию через агента по приему платежей, дважды оплачивает данные расходы.

Методическими указаниями № 1554/17 и с учетом решения ФАС России, а также сложившейся судебной практики не предусмотрено исключение излишне полученных доходов, обусловленных отклонением фактических затрат от плановых затрат, включенных в тариф. Таким образом, образовавшийся излишек денежных средств формирует лишь дополнительную прибыль организации, превышающую расчетную предпринимательскую прибыль, определенную в соответствии с тарифным законодательством. На 2024 г. расчетная предпринимательская прибыль в НВВ ГП была учтена в размере 96 584 110,93 руб. Таким

образом, по результатам тарифного регулирования за 2024 г. в распоряжении организации осталось 410 170 563,81 руб. (= 313 586 452,88 руб. – планово включенные, но фактически не понесенные затраты по итогам 2024 г. + 96 584 110,93 руб. – РПП 2024 г.), не обеспеченных какими-либо обязательными затратами и расходуемых по усмотрению организации.

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:

	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	4,05538	4,05538	4,05538	4,05538
Июль-сентябрь		4,38868	4,38868	4,38868	4,38868
Октябрь-декабрь	2,16514	4,30607	4,30607	4,30607	4,30607
Объем ЭЭ					
I полугодие (по населению — январь-сентябрь)	501 139 300	329 119 844	195 550 759	14 705 271	141 538 500
Июль-сентябрь		146 873 537	87 828 611	6 542 596	60 781 400
Октябрь-декабрь	167 872 600	189 431 357	114 536 628	8 393 995	78 854 200
Постоянные эталоны затрат	349 123 406,51	425 156 338,25	4 784 193,96	169 942,55	14 822 436,23
Проценты	71 691 391,94	134 703 146,46	60 330 518,53	3 888 196,79	23 405 915,38
РСД	62 696 871,10	95 531 516,07	39 697 071,77	2 043 680,75	18 742 937,73
Неподконтрольные расходы	43 369 419,41	4 410 795,12	53 057,91	2 139,43	123 231,27
Рез ₂	42 977 644,65	-22 762 344,84	-23 745 389,42	-2 385 159,29	-8 722 317,26
База РПП	1 933 513 338,72	3 432 032 007,00	1 752 807 031,54	128 212 792,02	1 228 666 796,48

РПП ГП _i	31 987 733,58	0,00	42 111 173,06	42 111 173,06	14 482 851,71
Доля РПП для прочих, заявленная ГП	-	0,00	0,91	0,09	-
База для расчета РПП	1 933 513 338,72		5 313 051 830,56		1 228 666 796,48
Коэффициент, %	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
РПП_i	29 002 700,08	0,00	72 523 157,49	7 172 619,97	14 482 851,71

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 приравненным 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-nagod/index.htm>). Прогнозные объемы потребления электрической энергии по потребителям менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт определены исходя из плановых объемов 2024 г. в соответствии со сводным прогнозным балансом, для сетевых организаций — исходя из сводного прогнозного баланса на расчетный период регулирования.

При определении базы для расчета РПП в слагаемое Рез₂ 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 в экспертном заключении по расчету сбытовых надбавок ГП на 2025 год предлагалось исключить экономически необоснованные

доходы и расходы при осуществлении регулируемой деятельности за период регулирования, предшествующий базовому (за 2023 год), в размере -21 457 361,78 руб. в течение 5 лет (до 2029 г. включительно). При расчете сбытовых надбавок на 2026 год предлагается учесть часть суммы в размере -15 974 042,92 руб.

Оставшаяся часть суммы подлежит исключению при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования (до 2029 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 **1 373 115 765,05 руб.**, в т.ч. по составляющим и группам потребителей:

	Население	Прочие менее 670 кВт	Прочие от 670 кВт до 10 МВт	Прочие свыше 10 МВт	Сетевые организации	ИТОГО
Постоянные компоненты эталона затрат	349 123 406,51	425 156 338,25	4 784 193,96	169 942,55	14 822 436,23	794 056 317,50
Переменные компоненты эталона затрат и РПП	163 390 963,12	230 234 662,53	172 550 747,79	13 104 497,51	56 631 704,82	635 912 575,78
Неподконтрольные расходы	43 369 419,41	4 410 795,12	53 057,91	2 139,43	123 231,27	47 958 643,14
Корректировка на ПО	-14 710 234,79	-38 430 894,97	-24 433 979,44	-2 381 038,83	5 115 804,57	-74 840 343,46
Корректировка на изменение ТП и ИПЦ	-17 837 153,81	7 987 436,26	596 193,11	-7 846,14	119 270,25	-9 142 100,34
Корректировка НР	75 525 033,25	7 681 113,86	92 396,91	3 725,68	214 599,27	83 516 868,97
Прочие корректировки	-9 680 991,48	-58 371 850,53			-6 147 320,27	-74 200 162,28
Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения					-30 146 034,26	-30 146 034,26
ИТОГО	589 180 442,21	578 667 600,53	153 642 610,24	10 891 420,20	40 733 691,87	1 373 115 765,05

Экспертная группа также отмечает, что необходимая валовая выручка ГП на расчетный период регулирования (2026 год) без учета плановых излишне полученных доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения на 2026 год (определены Экспертной группой в размере (-)37 654 310,94 руб.) составила **1 410 770 075,99 руб.**

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	0,83080
НВВ для населения	НВВ нас расч i	589 180 442,21
Объем ЭЭ населению в СПБ	Э нас i	669 011 900
Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	Э нас i, 1п/г	501 139 300
Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	Э нас i, 2п/г	167 872 600
СН расчетного периода 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	СН нас i, 1п/г	0,83080
СН расчетного периода 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	СН нас i, 2п/г	1,02956
Рост с 1 января		100,0%
Рост с 1 октября		123,9%

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	578 667 600,53	153 642 610,24	10 891 420,20
Объем ЭЭ прочим в СПБ	Э пп i	761 273 859	486 699 084	41 476 057
Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	Э пп i, 1 п/г	544 556 427	346 607 023	29 730 850
Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	Э пп i, 2 п/г	216 717 432	140 092 060	11 745 208

СН прочие 2 полугодие базового периода	СН пп i-1, 2п/г	0,63295	0,29232	0,22413
Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие (01.01.2026-30.09.2026)	НВВ удпп i, 1 п/г	0,63295	0,29232	0,22413
Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие (01.10.2026-31.12.2026)	НВВ удпп i, 2 п/г	1,07971	0,37348	0,35995
СН прочие 1 полугодие расчетного периода (01.01.2026-30.09.2026)	СН пп i, 1п/г	0,63295	0,29232	0,22413
СН прочие 2 полугодие расчетного периода (01.10.2026-31.12.2026)	СН пп i, 2п/г	1,07971	0,37348	0,35995
Рост с 1 января		100,0%	100,0%	100,0%
Рост с 1 октября		170,6%	127,8%	160,6%

Проверка условий не превышения (по удельным величинам)

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

Проверка условий не превышения (по установленным сбытовым надбавкам)

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

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций.

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

Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода	П 2021 ИПЦ	1,59831
СН сети 2 полугодие базового периода	СН сет i-1, 2п/г	0,21530
НВВ для сети	НВВ сет расч i	40 733 691,87
Объем ЭЭ сети в СПб	Э сет i	281 174 100
Объем ЭЭ сети в СПб 1 полугодие (01.01.2026 – 30.09.2026)	Э пот i, 1п/г	202 319 900
Объем ЭЭ сети в СПб 2 полугодие (01.10.2026 – 31.12.2026)	Э пот i, 2п/г	78 854 200
СН расчетного периода 1 полугодие (01.01.2026 – 30.09.2026)	СН сет i, 1п/г	0,14487
СН расчетного периода 2 полугодие (01.10.2026 – 31.12.2026)	СН сет i, 2п/г	0,14487
Рост с 1 января		67,3%
Рост с 1 октября		100,0%

Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки АО «ЭнергосбыТ Плюс» 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) сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в следующих размерах:

№	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Ивановский филиал АО "ЭнергосбыТ Плюс"	0,83080	1,02956	0,14487	0,14487	0,63295	1,07971	0,29232	0,37348	0,22413	0,35995

К экспертному заключению прилагаются:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2024 год, 1 - 3 кв. 2025 г. – на __ л. в 1 экз.
2. Расчет показателей, участвующих при расчете сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2026 г. – на __ л. в 1 экз.
3. Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки АО «ЭнергосбыТ Плюс» по отношению к предыдущему периоду регулирования – на __ 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 Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ
Плюс» на 2026 год

Анализ основных технико-экономических показателей Ивановского филиала
АО «ЭнергосбыТ Плюс», а также сравнительный анализ динамики необходимой валовой
выручки Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» по отношению к предыдущему
периоду регулирования

Анализ изменения НВВ 2026/2025				
	2026, руб.	2025, руб.	Рост в руб.	Рост в %
НВВ	1 373 115 765,05	1 237 491 838,20	135 623 926,85	110,96%
Постоянные компоненты эталона затрат	794 056 317,50	746 865 652,26	47 190 665,25	106,32%
Проценты по заемным средствам	294 019 169,10	151 385 761,18	142 633 407,92	194,22%
РСД	218 712 077,43	197 655 546,34	21 056 531,08	110,65%
РПП	123 181 329,25	108 833 281,16	14 348 048,09	113,18%
Неподконтрольные расходы	47 958 643,14	57 784 674,05	-9 826 030,91	83,00%
Корректировки	-104 811 771,37	-25 033 076,79	-79 778 694,57	418,69%

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.	191 212	102 127	1 260	1 173	27 843	367	15	846	324 843
Плановое количество точек поставки на 2024г.	175 403	103 443	5 305	981	27 533	318	16	849	175 403
Прогнозное количество точек поставки на 2026 г., шт.	198 478	102 318	2 039	1 237	30 925	372	15	864	336 248
Отклонение от заявки ГП по прогнозному количеству точек поставки на 2026 г., шт.	7 266	191	779	64	3 082	5	0	18	11 405
Коэффициенты для точек поставки	0,04	0,04	1	1	-	1	1	1	1
Приведенное количество точек поставки, шт.	7 939	4 093	2 039	1 237	30 925	372	15	864	47 484

Группа потребителей	1 полугодие 2024 года		2 полугодие 2024 года	
	ПО план	ПО факт	ПО план	ПО факт
Население	336 486 100	353 337 479	303 564 300	304 909 886
Прочие менее 670 кВт	317 401 999	385 834 713	348 022 739	369 411 359
Прочие от 670 кВт до 10 МВт	192 480 940	228 095 468	205 435 059	253 046 435
Прочие не менее 10 МВт	14 319 594	20 517 554	15 322 268	20 660 299
Сетевые организации	152 663 067	132 913 596	149 144 034	145 132 221

по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	7,05	7,79	7,05	10,66	12,19	13,70					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					0,00	0,00
9.2. СГНТ																		
по одноставочному тарифу	7 448 762	1 535 811	305 597	54 700	0	0	4,09	4,53	4,07	6,08	7,02	11,63	1,24555	1,12600	1,22452	2,67485	4,17962	8,22767
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	1 581 253	355 330	0	0	0	0	4,07	4,52	4,07	6,07	7,03	11,57					-86 343,59	314 638,07
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	897 418	222 100	0	0	0	0	4,93	5,43	4,93	7,39	7,82	13,23					1 341 997,26	390 677,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	2,80	3,09	2,80	4,19	5,25	8,89					-1 150 898,20	-274 652,62
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	4,93	5,45	4,93	7,47	8,53	13,70					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	4,07	4,52	4,07	6,07	7,03	11,57					0,00	0,00
9.3. Торемы																		
по одноставочному тарифу	1 151 829	439 070	0	0	0	0	2,80	3,09	2,80	4,19	5,25	8,89					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57	2,95986	3,05602	2,95986	5,27733	7,19757	8,16258
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					13 166,88	88 911,39
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	7,03	7,75	7,03	10,57	11,18	13,23					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	7,05	7,79	7,05	10,66	12,19	13,70					0,00	0,00
9.4. Воинские части																		
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57	2,95986	3,05602	2,95986	5,27733	7,19757	8,16258
9.5. Религиозные организации																		
по одноставочному тарифу	2 844 378	1 028 849	124 494	76 694	0	0	5,81	6,45	5,89	8,79	10,05	11,62	2,96370	3,05110	3,05041	5,38927	7,20852	8,21445
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	125 340	66 162	30 100	15 419	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					11 746,02	220 037,68
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	95 638	49 812	11 804	6 664	0	0	7,03	7,75	7,03	10,57	11,18	13,23					188 684,39	129 308,58
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					-193 955,88	-109 070,35
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	7,05	7,79	7,05	10,66	12,19	13,70					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					0,00	0,00
9.6. ГСК, хоз.подст.рай, подгара, сараи																		
по одноставочному тарифу	1 745 397	660 721	106 514	48 736	0	0	5,81	6,46	5,81	8,68	10,02	11,58	2,96633	3,05835	2,96435	5,28102	7,17600	8,17856
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	30 757	11 172	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					9 391,07	141 746,95
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	23 333	8 471	0	0	0	0	7,03	7,75	7,03	10,57	11,18	13,23					37 968,41	18 609,56
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					-41 960,81	-15 685,51
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	0	0	0	0	0	0	7,05	7,79	7,05	10,66	12,19	13,70					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	0	0	0	0	0	0	5,80	6,46	5,80	8,68	10,04	11,57					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	0	0	0	0	0	0	4,00	4,41	4,00	5,99	7,52	8,89					0,00	0,00

Расчет отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на 2024 год

	Факт 2024, Тыс.кВтч			в т.ч. 3 диапазон, ТЫС.кВтч			Утвержденный тариф без НДС 1 и 2 диапазон		Утвержденный тариф без НДС 3 диапазон		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	3 пол	1 пол	2 пол	3 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	353 337,48	304 909,89			1 529,97						2,16245	2,51948	2,16245	5,74148	4 649,692	3 959,035
Население и приравненные ВСЕГО															8 608,73	
1. Население город																
по одностовочному тарифу	100 954,92	109 248,94			130,84		4,74	5,16		8,38					11 625,41	323,20
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	27 552,15	18 001,91			13,43		3,11	3,53		6,27					-41 829,09	-29 356,38
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	42 199,68	29 665,90			11,73		5,43	6,18		9,33					34 047,60	30 247,15
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	458,12	248,64					3,11	3,53		6,27					-895,51	-402,11
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	284,07	214,70					5,44	5,16		8,38					32,71	0,63
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	252,89	192,19						6,19		10,17					206,14	199,16
2. Население электропункты и ЭОУ											0,77681	0,96498	0,77681	3,22481		
по одностовочному тарифу	187,55	239,01			8,81		3,32	3,61		5,87					14,22	1,77
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	118,67	59,20					2,18	2,47		4,39					-126,49	-67,14
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	162,59	126,09					3,80	4,33		6,53					90,91	91,30
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	3,91	0,00					2,18	2,47		4,39					-4,17	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	3,23	0,00					3,32	3,61		5,87					0,24	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	3,28	2,00					3,81	4,33		7,12					1,86	1,46
3. Население электропункты без ЭОУ											0,84468	1,04523	0,84468	3,22481		
по одностовочному тарифу	15 748,88	16 326,50			35,56		3,32	3,61		5,87					124,80	-1 185,70
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	4 498,01	3 774,85			1,22		2,18	2,47		4,39					-5 099,59	-4 584,72
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	11 177,23	10 051,87			23,85		3,80	4,33		6,53					5 490,90	6 472,59
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	8,34	6,72			1,32		2,18	2,47		4,39					-9,46	-8,50
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	7,22	8,26			1,49		3,32	3,61		5,87					0,06	-0,48
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	8,95	7,73			1,16		3,81	4,33		7,12					4,47	5,74
4. Население ЭОУ без ЭП											0,84468	1,04523	0,84468	3,22481		
по одностовочному тарифу	0,00	1,17					3,32	3,61		5,87					0,00	-0,09
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	0,00	3,15					2,18	2,47		4,39					0,00	-3,83
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0,00	5,23					3,80	4,33		6,53					0,00	3,37
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь							2,18	2,47		4,39					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик							3,32	3,61		5,87					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик							3,81	4,33		7,12					0,00	0,00
5. Население село с ЭП и ЭОУ											0,76696	0,95521	0,76696	3,22481		
по одностовочному тарифу							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день							3,80	4,33		6,53						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик							3,81	4,33		7,12						
6. Население село с ЭП без ЭОУ											0,77892	0,97193	0,77892	3,22481		
по одностовочному тарифу							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день							3,80	4,33		6,53						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик							3,81	4,33		7,12						
7. Население село с ЭОУ без ЭП											0,77892	0,97193	0,77892	3,22481		
по одностовочному тарифу							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день							3,80	4,33		6,53						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик							3,81	4,33		7,12						
8. Население село с ЭОУ без ЭП											0,77892	0,97193	0,77892	3,22481		
по одностовочному тарифу							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день							3,80	4,33		6,53						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь							2,18	2,47		4,39						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик							3,32	3,61		5,87						
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик							3,81	4,33		7,12						
9. Население село (кроме п. 5-7)											0,74766	0,95697	0,74766	3,22481		
по одностовочному тарифу	61 797,59	53 459,25			907,80		3,32	3,61		5,87					6 485,31	817,66
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	30 614,46	19 057,62			126,14		2,18	2,47		4,39					-31 738,69	-21 506,13
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	44 422,31	31 538,62			224,85		3,80	4,33		6,53					26 132,66	23 074,90
по тарифу, дифференцированному по трем зонам ночь	111,14	72,91					2,18	2,47		4,39					-115,22	-82,11
по тарифу, дифференцированному по трем зонам полупик	102,68	67,53					3,32	3,61		5,87					10,78	1,04
по тарифу, дифференцированному по трем зонам пик	108,94	70,43					3,81	4,33		7,12					64,99	52,15
9.1. ИКУ специфично											2,28179	2,51648	2,28179	5,74148		
по одностовочному тарифу	2 237,77	1 810,99					4,74	5,16		8,38					-9,37	10,78
по тарифу, дифференцированному по двум зонам ночь	0,00	0,00					3,11	3,53		6,27					0,00	0,00
по тарифу, дифференцированному по двум зонам день	0,00	0,00					5,43	6,18		9,33					0,00	0,00

Расчет выпадающих по РД

Наименование показателя	Ед.изм.	Всего по организации											
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Объем фактического полезного отпуска	кВтч	70 054 239,00	64 712 321,00	60 639 057,00	55 298 910,00	54 088 737,00	48 544 215,00	47 588 961,65	46 441 559,52	48 368 197,13	50 195 231,86	55 784 207,86	56 551 727,53
Объем планового полезного отпуска, утвержден в СПб	кВтч	63 251 400,00	63 674 400,00	56 192 900,00	53 605 000,00	51 349 400,00	48 413 000,00	45 958 800,00	46 657 800,00	51 329 300,00	50 102 400,00	54 126 700,00	55 389 300,00
Объем мощности населения, утвержден в СПб	МВт	126,25	127,09	112,16	107,00	102,49	96,63	91,73	93,13	102,45	100,00	108,04	110,56
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке	руб/МВт	792 743,66	891 248,72	870 718,83	938 288,95	847 936,92	795 664,76	767 382,90	850 560,85	873 452,55	876 805,65	877 243,69	860 215,86
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
СЕНЦД по итогам конкурентного отбора в РСБ и БР*	руб./кВтч	1,60	1,65	1,60	1,57	1,59	1,64	1,73	1,73	1,94	1,90	1,85	1,71
Индивидуальная цена на электрическую энергию	руб./кВтч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Отклонение стоимости РД	руб.	10 471 864,35	1 838 509,27	7 501 092,65	3 036 985,87	4 461 768,61	206 351,42	2 351 478,71	-352 363,68	-5 574 803,16	160 657,07	2 989 381,00	1 886 060,55

Цена мощности по 46ф

С учетом отклонения фактической стоимости по РД от балансовой, руб	25 126 388,14
--	---------------

СПБ	янв	Фев	март	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	1 пол	2 пол	год
ЭЭ, млн.кВтч	63,25	63,67	56,19	53,61	53,61	51,35	48,41	45,96	46,86	51,33	50,10	54,13	55,39	338,49	303,56
Мощность, МВт	126,25	127,09	112,16	107,00	107,00	102,49	96,63	91,73	93,13	102,45	100,00	108,04	110,46	111,94	100,99

Установленная индикативная цена на 2024 г. (приказ ФАС России от 31.10.2023 № 785/23) Ивановская область	1 пол		2 пол	
	ЭЭ	Мощность	ЭЭ	Мощность
	885,83	384 432,29	964,67	418 646,77

Фактическая стоимость покупки по РД, тыс.руб.	104 471,33	105 258,08	93 260,33	88 807,61	84 336,65	80 030,53	82 738,75	84 000,22	92 407,45	91 665,23	83 514,85	108 476,78	1 098 967,80
Балансовая стоимость покупки на РД, тыс.руб	104 564,68	105 264,00	92 895,86	88 617,67	84 888,80	80 034,46	82 739,26	83 997,66	92 407,75	90 198,97	97 443,87	99 716,94	1 102 769,91
Отклонение факт от баланса, тыс. руб	-93,34	-5,92	364,47	189,94	-552,16	-3,93	-0,51	2,56	-0,29	1 466,26	-13 929,02	8 759,85	-3 802,11

Перерасчет дельты РД факту 2023 года

	2025	ИТОГО
Учтено в тарифах, в т.ч.	-9 647 245,87	
Расчет по шаблону ФАС	-11 186 429,80	
Разница	-1 539 183,93	-1 539 183,93

№ 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	кВтч	63 562 401,00	60 078 481,00	55 637 329,00	54 245 316,00	51 401 955,00	46 623 045,00	44 991 054,00	-46 849 316,00	47 198 921,00	50 045 900,00	55 229 795,00	55 321 662,00	631 135 175,00
2	Объем планового полезного отпуска, учтенный в СПб	кВтч	63 549 600,00	60 652 900,00	55 189 900,00	53 447 100,00	52 881 500,00	50 949 000,00	45 252 700,00	-45 650 800,00	51 255 500,00	49 996 900,00	52 987 400,00	55 274 200,00	637 087 500,00
3	Объем мощности населения, учтенный в СПб	МВт	126,85	121,06	110,16	106,68	105,55	101,69	90,32	91,12	102,31	99,79	105,76	110,33	1 271,63
4	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке руб/МВт	руб/МВт	853 936,85	941 238,42	961 184,15	945 780,96	871 794,85	912 189,61	853 787,14	779 165,52	885 885,69	863 544,08	880 253,23	782 002,51	10 530 763,01
5	Индивидуальная цена на мощность в РСВ и БР* руб/МВт	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	СВНЦ по итогам конкурентного отбора в РСВ и БР* руб./кВтч	руб./кВтч	1,51	1,50	1,56	1,48	1,59	1,65	1,67	1,65	1,67	1,54	1,51	1,56	18,90
7	Индивидуальная цена на электрическую энергию руб./кВтч	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.	руб.	19 957,09	-988 396,82	818 931,03	1 367 065,10	-2 483 163,18	-7 870 345,66	-450 686,91	1 862 953,24	-7 230 811,58	79 136,01	3 619 254,56	69 677,32	-11 186 429,80

31.03.2025

71600-11-02851

№ _____
На № _____ от _____

**«О предоставлении показателей финансового
состояния гарантирующего поставщика
электрической энергии»**

Члену Правительства Ивановской
области – директору Департамента
энергетики и тарифов Ивановской
области

Е.Н. Моревой

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

Уважаемая Евгения Николаевна!

Во исполнение п. 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», направляем бухгалтерскую отчетность АО «Энергосбыт Плюс» за 2024 год, а также расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии по состоянию на 31.12.2024 г.

Приложения:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 4 квартал 2024 г. на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия бухгалтерского баланса АО «Энергосбыт Плюс» за январь-декабрь 2024 г. на 3 л. в 1 экз.;
3. Копия отчета о финансовых результатах АО «Энергосбыт Плюс» за январь-декабрь 2024 г. на 2 л. в 1 экз.;
4. Копия расчета стоимости чистых активов на 31.12.2024 г. на 1 л. в 1 экз.;
5. Копия аудиторского заключения за 2024 г. на 4 л. в 1 экз.

С уважением,
Директор по экономике



П.А. Стряпков

Вх-1036-018/1-104

31. 03. 2025

ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Жоникова А.В.

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика
за 4 кв. 2024 г.

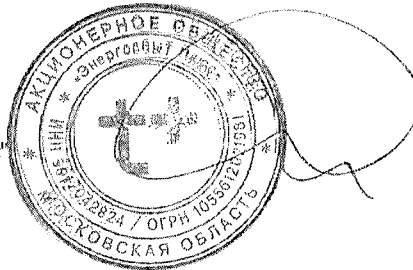
АО "ЭнергосбыТ Плюс"

Показатель	Порядок расчета	Допустимое значение	Значение показателя за 4 кв. 2024 г.
Оборачиваемость кредиторской задолженности (K ₁), дней	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{кз} \cdot T}{S_{выручка\ p} \cdot 1,2}, \text{ если } p - \text{I квартал,} \\ \frac{S^{кз} \cdot T}{(S_p^{выручка} - S_{p-1}^{выручка}) \cdot 1,2}, \text{ в противном случае,} \end{cases}$	≤55	27
Способность возратить имеющиеся заемные средства (K ₂), лет	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{кзс} + S^{лзс}}{S_p^{прибыль\ ит} + S_p^{\%услуг\ ит} - S_p^{\%получ\ ит} + S_p^{амортизация\ ит}} \\ \text{если } S_p^{прибыль\ ит} > 0 \\ -1, \text{ если } S_p^{прибыль\ ит} \leq 0 \end{cases},$	0 ≤ K ₂ ≤ 6	0

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. рублей
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	S _{кз}	14 933 645
Выручка за отчетный период	S _{выручка\ p}	149 585 157
Выручка за период, предшествующий отчетному	S _{выручка\ p-1}	106 986 249
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	S _{кзс}	0
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	S _{лзс}	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	S _{прибыль\ p}	11 757 054
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	S _{прибыль\ г}	6 297 846
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{прибыль\ p\ г}	6 297 846
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	S _{%услуг\ p}	89 945
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	S _{%услуг\ г}	74 470
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%услуг\ p\ г}	74 470
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	S _{%получ\ p}	393 442
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	S _{%получ\ г}	279 904
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%получ\ p\ г}	279 904
Величина амортизации на конец отчетного периода	S _{амортизация\ p}	856 631
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	S _{амортизация\ г}	853 276
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{амортизация\ p\ г}	853 276

Директор по экономике и инвестициям АО "ЭнергосбыТ Плюс"



С.В. Храмов

КОПИЯ
АО "ЭнергосбыТ Плюс"
Должность: Руководитель
Исполн.: *Бирюф*
Расшифровка: *Бирюф*
Дата: 31.12.2024

А.Е.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 г.

Организация	Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"	Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710001		
Вид экономической деятельности	Торговля электроэнергией	по ОКПО	31	12	2024
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличные акционерные общества / Частная собственность	ИНН	77255638		
Единица измерения:	в тыс. руб.	по ОКОПФ / ОКФС	5612042824		
Местонахождение (адрес)	143421, Московская обл, г.о.Красногорск, Балтия тер.автодорога, 26-й км, д. № 5, стр. 3, оф. 513	по ОКЕИ	35.14		
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту	☒ ДА ☐ НЕТ		12267	16	
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора	Акционерное общество "Центр бизнес-консалтинга и аудита"		384		
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	7710033420		
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП	1027700237696		

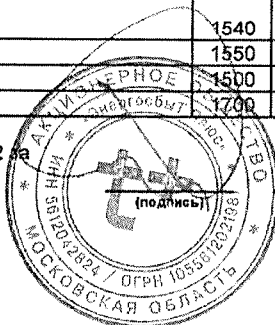
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100,5110 Разд. 4.1 ТекстПоясн	Нематериальные активы				
5140,5150	Результаты исследований и разработок	1110	868 934	-	34
	Нематериальные поисковые активы	1120	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1130	-	-	-
5200,5210, 5240,5250 Разд. 4.2 ТекстПоясн	Основные средства	1140	-	-	-
	в том числе:	1150	5 072 861	4 446 681	3 303 980
5240, 5250	Капитальные вложения в создание, улучшение, восстановление основных	1151	4 324	17 173	78 313
5209,5219	Права пользования активом	1158	636 861	763 028	672 001
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
5301,5311	Финансовые вложения	1170	363 985	2 817 484	811 103
5302, 5312	в том числе:	1171	325 057	325 057	325 057
5303, 5313	долевые финансовые вложения	1172	38 928	292 427	486 046
5303, 5313 Разд. 4.19 ТекстПоясн	недолевые финансовые вложения (векселя, облигации, и т.п.)	1173	-	2 200 000	-
Разд. 4.4 ТекстПоясн	займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)	1180	4 572 580	3 600 678	3 370 753
Разд. 4.4 ТекстПоясн	Отложенные налоговые активы	1190	10 467	874 640	951 991
	Прочие внеоборотные активы	1191	10 467	-	-
Разд. 4.4.1 ТекстПоясн	в том числе:	1199	-	874 640	951 991
	Авансы выданные в связи с капитальными вложениями	1100	10 888 827	11 739 483	8 437 861
	Прочие активы				
	Итого по разделу I				

КОПИЯ
Акт сверки
Должность: *Бухгалтер*
Подпись: *Бухгалтер*
31

5400,5410	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	1 606	2 629	3 478
5401, 5411, 5402, 5412, 5403, 5413	в том числе: сырье, материалы, запчасти и другие аналогичные ценности	1211	875	1 885	1 265
5404, 5414	затраты в незавершенном производстве	1212	-	50	217
5405, 5415, 5406, 5416	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	731	694	1 996
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	187	107	482
5500, 5520 Разд. 4.9 ТекстПоясн	Дебиторская задолженность	1230	18 104 012	14 694 488	13 548 276
	в том числе: Долгосрочная дебиторская задолженность всего	1231	759 100	3 371 181	-
5502, 5522	в том числе: задолженность покупателей и заказчиков	1232	13 000	-	-
5504, 5524	авансы выданные (за исключением - по капитальным вложениям)	1233	10 077	-	-
5506, 5526	прочая дебиторская задолженность	1234	736 023	3 371 181	-
5510, 5530	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	17 344 912	11 323 307	13 548 276
5511, 5531, 5512, 5532	в том числе: задолженность покупателей и заказчиков	1236	10 384 713	8 506 626	12 967 571
5513, 5533, 5514, 5534	авансы выданные (за исключением - по капитальным вложениям)	1237	356 036	61 477	14 971
5515, 5535	прочая дебиторская задолженность	1238	6 604 163	2 755 204	565 734
5305, 5315	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	17 000	670 255
5307, 5317	в том числе: недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1242	-	17 000	670 130
5308, 5318	прочие краткосрочные финансовые вложения	1244	-	-	125
Разд.4.7 ТекстПоясн	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	940 972	2 304 331	4 345 411
	в том числе: денежные средства (переводы) в пути	1251	59 739	62 189	63 143
	денежные средства на счетах и в кассе	1253	881 233	2 242 142	4 282 268
	Прочие оборотные активы	1260	309	494	857
	Итого по разделу II	1200	19 047 086	17 019 049	18 568 759
	БАЛАНС	1600	29 935 913	28 758 532	27 006 620

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	66 907	66 907	66 907
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	(186 443)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	9 449	9 449	8 877
	Резервный капитал	1360	3 345	3 345	3 031
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	3 345	3 345	3 031
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	10 114 444	9 827 021	9 153 692
	Итого по разделу III	1300	10 194 145	9 906 722	9 046 064
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
Разд.4.19 ТекстПоясн	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 495 526	2 796 030	3 126 782
5700, Разд.4.15 ТекстПоясн	Оценочные обязательства	1430	-	86 910	28 445
	Прочие обязательства	1450	452 991	575 605	624 549
	в том числе:				
Разд.4.13 ТекстПоясн	долгосрочные обязательства по аренде	1452	452 991	575 605	624 549
	Итого по разделу IV	1400	3 948 517	3 458 545	3 779 776
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5560, 5580 Разд. 4.12 ТекстПоясн	Кредиторская задолженность	1520	14 933 645	14 315 359	13 224 591
	в том числе:				
5561, 5581, 5562, 5582	задолженность поставщикам и подрядчикам	1521	10 551 848	9 926 556	9 543 810
5565, 5585	задолженность перед персоналом организации	1522	218 730	194 719	791
5566, 5586	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	131 662	275 505	450 593
5567, 5587	задолженность по налогам и сборам	1524	1 152 754	1 567 154	731 082
Разд.4.13 ТекстПоясн	краткосрочные обязательства по аренде	1525	257 899	247 011	96 640
5568,5588, 5564,5584	прочие кредиторы	1526	2 620 752	2 104 414	2 401 675
	в том числе:				
5564, 5584	авансы полученные	1527	1 778 904	1 490 325	1 240 425
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
5700, Разд.4.15 ТекстПоясн	Оценочные обязательства	1540	859 606	1 077 906	956 189
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 793 251	15 393 265	14 180 780
	БАЛАНС	1700	29 935 913	28 758 532	27 006 620

Представитель по доверенности от 04.10.2022 №
номером в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053



Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

28 марта 2025 г.

2025
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ИНН * 50/001/2024
ОГРН 10550120408
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
34

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2024 г.**

Организация **Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные

общества / **Частная собственность**

Единица измерения: в тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 12 2024

77255638

5612042824

35.14

12267

16

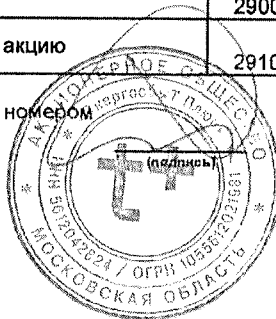
384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
разд.4.16.1 ТекстПоясн	Выручка	2110	149 585 157	139 227 350
	от продажи электроэнергии (мощности)	2111	146 240 874	135 912 796
	от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг	2119	3 344 283	3 314 554
5600 разд.4.16.3 ТекстПоясн	Себестоимость продаж	2120	(80 540 378)	(75 599 414)
	себестоимость электроэнергии (мощности)	2121	(76 417 532)	(71 847 616)
	себестоимость прочих товаров, продукции, работ, услуг	2129	(4 122 846)	(3 751 798)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	69 044 779	63 627 936
5600 разд.4.16.3 ТекстПоясн	Коммерческие расходы	2210	(60 297 708)	(55 687 195)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 747 071	7 940 741
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 500 000	-
	Проценты к получению	2320	393 442	279 904
разд.4.17.2 ТекстПоясн	Проценты к уплате	2330	(89 945)	(74 470)
разд.4.17.1 ТекстПоясн	Прочие доходы	2340	820 049	1 449 031
разд.4.17.2 ТекстПоясн	Прочие расходы	2350	(2 613 563)	(3 297 360)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	11 757 054	6 297 846
разд.4.19 ТекстПоясн	Налог на прибыль	2410	(1 296 901)	(1 307 690)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(1 569 088)	(1 868 367)
	отложенный налог на прибыль	2412	272 187	560 677
	Прочее	2460	28 144	(116 513)
	Ошибки прошлых лет при исчислении налога на прибыль	2462	28 144	11 544
	Списание отложенного налога по ошибкам прошлых лет и пр. основаниям	2463	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	10 488 297	4 873 643

31

Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

28 марта 2025 г.



Per/

31

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"
(наименование организации)

в тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	868 934	-	34
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	5 072 861	4 446 681	3 303 980
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	363 985	2 817 484	811 103
Отложенные налоговые активы	1180	4 572 580	3 600 678	3 370 753
Прочие внеоборотные активы	1190	10 467	874 640	951 991
Запасы	1210	1 606	2 629	3 478
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	187	107	482
Дебиторская задолженность*	1230	17 916 996	14 507 472	13 548 276
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	17 000	670 255
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	940 972	2 304 331	4 345 411
Прочие оборотные активы	1260	309	494	857
ИТОГО активы	-	29 748 897	28 571 516	27 006 620
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 495 526	2 796 030	3 126 782
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	86 910	28 445
Прочие обязательства долгосрочные	1450	452 991	575 605	624 549
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	14 933 645	14 315 359	13 224 591
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	859 606	1 077 906	956 189
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	19 741 768	18 851 810	17 960 556
Стоимость чистых активов	-	10 007 129	9 719 706	9 046 064

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером
в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053



Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

28 марта 2025 г.

КОРРЕКТИВ
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ КОПИЯ
Генеральный директор
Сергей Храмов
31

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

**БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2024 ГОД
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЭНЕРГОСБЫТ ПЛЮС»**

МОСКВА 2025

Висс
31

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам
Акционерного общества
«ЭнергосбыТ Плюс»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» (ОГРН 1055612021981), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2024 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 и отчета о движении денежных средств за 2024 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «ЭнергосбыТ Плюс» по состоянию на 31.12.2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА), принимаемыми Международной федерацией бухгалтеров и признанными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, принятыми в Российской Федерации в порядке, установленном Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», и нами выполнены прочие надлежащие обязанности в соответствии с данными требованиями. 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 (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к

Аудиторское заключение
Директор
В.И.И.И.
31

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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) 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 (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, осуществляющими 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.

Генеральный директор АО «ЦБА»



Светлана Алексеевна Рассказова-Николаева

ОПНЗ 22006130220

Руководитель аудита

Виктория Анатольевна Карманова

ОПНЗ 21106009304

Аудиторская организация:

Наименование аудиторской организации АО «ЦБА» (Акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»)

Государственный регистрационный номер 1027700237696

Место нахождения 115280, город Москва, Автозаводская улица, дом 23, строение 931, помещение 2/64

ОПНЗ 11606063826

Дата 28 марта 2025 года

30.10.2025

71600-11-10221

№ _____
На № _____ от _____

***О предоставлении показателей
финансового состояния
гарантирующего поставщика
электрической энергии***

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

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

Уважаемая Евгения Николаевна!

Во исполнение п. 9 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», направляем бухгалтерскую отчетность АО «Энергосбыт Плюс» за 9 месяцев 2025 г., а также расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика электрической энергии по состоянию на 30.09.2025 г.

Приложения:

1. Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика за 3 квартал 2025 г. на 1 л. в 1 экз.;
2. Копия бухгалтерского баланса АО «Энергосбыт Плюс» за январь-сентябрь 2025 г. на 2 л. в 1 экз.;
3. Копия отчета о финансовых результатах АО «Энергосбыт Плюс» за январь-сентябрь 2025 г. на 1 л. в 1 экз.;
4. Копия расчета стоимости чистых активов на 30.09.2025 г. на 1 л. в 1 экз.

С уважением,
Директор по экономике



П.А. Стряпков

Исп.: Чекалова Татьяна Львовна
тел. +7 (4932) 93-73-04 доб.34-02

6х-3956-018/1-1-07

07.11.2025

ДЕПАРТАМЕНТ
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

МОШКОВА А.В.

Расчет показателей финансового состояния гарантирующего поставщика
за 3 кв. 2025 г.

АО "ЭнергосбыТ Плюс"

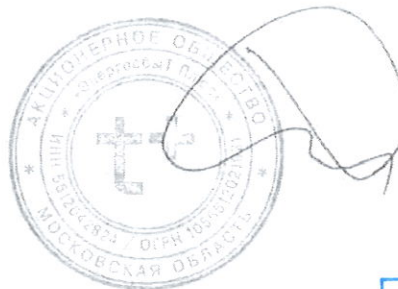
Показатель	Порядок расчета	Допустимое значение	Значение показателя за 3 кв. 2025 г.
Оборачиваемость кредиторской задолженности (K ₁), дней	$K_1 = \begin{cases} \frac{S^{KЗ} \cdot T}{S_{\text{выручка}}^p \cdot 1,2}, \text{ если } p - \text{I квартал,} \\ \frac{S^{KЗ} \cdot T}{(S_{\text{выручка}}^p - S_{\text{выручка}}^{p-1}) \cdot 1,2}, \text{ в противном случае,} \end{cases}$	≤55	28
Способность возратить имеющиеся заемные средства (K ₂), лет	$K_2 = \begin{cases} \frac{S^{KЗС} + S^{ДЗС}}{S_{\text{прибыль}}^p + S_{\text{уплат}}^p - S_{\text{получ}}^p + S_{\text{амортизация}}^p}, \\ \text{если } S_{\text{прибыль}}^p > 0 \\ -1, \text{ если } S_{\text{прибыль}}^p \leq 0 \end{cases}$	0 ≤ K ₂ ≤ 6	0

Параметры, участвующие в расчете показателей финансового состояния гарантирующего поставщика

Параметр	Строка баланса	Значение, тыс. рублей
Величина кредиторской задолженности на конец отчетного периода	СКЗ	14 190 468
Выручка за отчетный период	S _{выручка} ^p	117 919 530
Выручка за период, предшествующий отчетному	S _{выручка} ^{p-1}	78 922 932
Величина краткосрочных заемных средств на конец отчетного периода	СКЗС	343
Величина долгосрочных заемных средств на конец отчетного периода	СДЗС	0
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец отчетного периода	S _{прибыль} ^p	6 680 596
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец последнего отчетного года	S _{прибыль} ^г	11 757 054
Прибыль (убыток) до налогообложения на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{прибыль} ^{рг}	9 714 953
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец отчетного периода	S _{%уплат} ^p	81 023
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец последнего отчетного года	S _{%уплат} ^г	89 945
Величина расходов в виде процентов к уплате на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%уплат} ^{рг}	66 271
Величина доходов в виде процентов к получению на конец отчетного периода	S _{%получ} ^p	370 760
Величина доходов в виде процентов к получению на конец последнего отчетного года	S _{%получ} ^г	393 442
Величина доходов в виде процентов к получению на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{%получ} ^{рг}	262 512
Величина амортизации на конец отчетного периода	S _{амортизация} ^p	709 858
Величина амортизации на конец последнего отчетного года	S _{амортизация} ^г	856 631
Величина амортизации на конец периода, аналогичного отчетному периоду последнего отчетного года	S _{амортизация} ^{рг}	607 145

Директор по экономике и инвестициям АО "ЭнергосбыТ Плюс"

С.В. Храмов



Ширков Н.А.
Ширков

КОПИЯ
ВЕРНА

dfg

**Бухгалтерский баланс
на 30 сентября 2025 г.**

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

Коды		
0710001		
30	09	2025
77255638		
384		

Организация: Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"
Единица измерения тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 30 сентября 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	815 241	868 934	-
	Основные средства	1150	5 149 978	5 072 861	4 446 681
	Капитальные вложения в создание, улучшение, восстановление основных средств	1151	43 254	4 324	17 173
	Права пользования активом	1155	632 973	636 861	763 028
	Финансовые вложения	1170	325 057	363 985	2 817 484
	Долевые финансовые вложения	1171	325 057	325 057	325 057
	Недолевые финансовые вложения (векселя, облигации, и т.п.)	1172	-	38 928	292 427
	Займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)	1173	-	-	2 200 000
	Отложенные налоговые активы	1180	4 594 276	4 572 580	3 600 678
	Прочие внеоборотные активы	1190	2 638	10 467	874 640
	в том числе:				
	Авансы выданные в связи с капитальными вложениями	1191	2 638	10 467	-
	Прочие активы	1199	-	-	874 640
	Итого по разделу I	1100	10 887 190	10 888 827	11 739 483
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	1 370	1 606	2 629
	Сырье, материалы, запчасти и другие аналогичные ценности	1211	755	875	1 885
	Затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	50
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	615	731	694
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	632	187	107
	Дебиторская задолженность	1230	14 997 888	18 104 012	14 694 488
	Долгосрочная дебиторская задолженность всего	1231	10 077	759 100	3 371 181
	в том числе:				
	Задолженность покупателей и заказчиков	1232	-	13 000	-
	Авансы выданные (за исключением - по капитальным вложениям)	1233	10 077	10 077	-
	Прочая дебиторская задолженность	1234	-	736 023	3 371 181
	Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	1235	14 987 811	17 344 912	11 323 307
	в том числе:				
	Задолженность покупателей и заказчиков	1236	13 361 440	10 384 713	8 506 626
	Авансы выданные (за исключением - по капитальным вложениям)	1237	141 680	356 036	61 477
	Прочая дебиторская задолженность	1238	1 484 691	6 604 163	2 755 204
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 000 000	-	17 000
	Недолевые финансовые вложения (векселя, облигации, и т.п.)	1242	-	-	17 000
	Займы предоставленные (на срок менее 12 месяцев)	1243	1 000 000	-	-
	Денежные средства и денежные	1250	1 161 982	940 972	2 304 331
	Денежные средства (переводы) в пути	1251	26 705	59 739	62 189
	Денежные средства на счетах и в кассе	1253	1 135 277	881 233	2 242 142
	Прочие оборотные активы	1260	476	309	494
	Итого по разделу II	1200	17 162 348	19 047 086	17 019 049
	БАЛАНС	1600	28 049 538	29 935 913	28 758 532

Смирнов Н.А.
Смирня



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	66 907	66 907	66 907
	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	1350	9 449	9 449	9 449
	Резервный капитал	1360	3 345	3 345	3 345
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	3 345	3 345	3 345
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 074 840	10 114 444	9 827 021
	Итого по разделу III	1300	9 154 541	10 194 145	9 906 722
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 664 029	3 495 526	2 796 030
	Оценочные обязательства	1430	-	-	86 910
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	458 060	452 991	575 605
	Долгосрочные обязательства по аренде	1452	458 060	452 991	575 605
	Итого по разделу IV	1400	4 122 089	3 948 517	3 458 545
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	343	-	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной	1511	343	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	14 190 468	14 933 645	14 315 359
	Задолженность поставщикам и подрядчикам	1521	10 228 430	10 551 848	9 926 556
	Задолженность перед персоналом организации	1522	237 933	218 730	194 719
	Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	142 351	131 662	275 505
	Задолженность по налогам и сборам	1524	1 168 827	1 152 754	1 567 154
	Краткосрочные обязательства по аренде	1525	261 528	257 899	247 011
	Прочие кредиторы	1526	2 151 399	2 620 752	2 104 414
	в том числе:				
	авансы полученные	1527	1 350 758	1 778 908	1 490 325
	Оценочные обязательства	1540	582 097	859 606	1 077 906
	Итого по разделу V	1500	14 772 908	15 793 251	15 393 265
	БАЛАНС	1700	28 049 538	29 935 913	28 758 532

Представитель по доверенности от
04.10.2022 за номером в реестре
77/406-н/77-2022-6-2053
(наименование должности)

Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

29 октября 2025 г.



Смирнов Н.А.
Смирн

КОПИЯ
ВЕРНА

**Отчет о финансовых результатах
за январь - сентябрь 2025 г.**

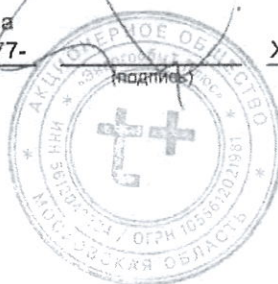
Организация: Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"
Единица измерения тыс. руб.

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

Коды		
0710002		
30	09	2025
77255638		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - сентябрь 2025 г.	За январь - сентябрь 2024 г.
	Выручка	2110	117 919 530	106 986 249
	в том числе:			
	от продажи электроэнергии (мощности)	2111	115 352 318	104 488 574
	от продажи прочих товаров, продукции, работ,	2119	2 567 212	2 497 675
	Себестоимость продаж	2120	(63 386 989)	(57 607 782)
	в том числе:			
	Себестоимость электроэнергии (мощности)	2121	(60 181 333)	(54 805 730)
	Себестоимость прочих товаров, продукции, работ,	2129	(3 205 656)	(2 802 052)
	услуг			
	Валовая прибыль (убыток)	2100	54 532 541	49 378 467
	Коммерческие расходы	2210	(46 148 192)	(41 680 437)
	Управленческие расходы	2220	(1 638 664)	(1 873 016)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 745 685	5 825 014
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	4 500 000
	Проценты к получению	2320	370 760	262 512
	Проценты к уплате	2330	(81 023)	(66 271)
	Прочие доходы	2340	1 147 612	583 669
	Прочие расходы	2350	(1 502 438)	(1 389 971)
	Прибыль (убыток) от продолжающейся	2300	6 680 596	9 714 953
	деятельности до налогообложения			
	Налог на прибыль организаций	2410	(1 721 939)	(1 061 444)
	текущий налог на прибыль организаций	2411	(1 575 132)	(985 743)
	отложенный налог на прибыль организаций	2412	(146 807)	(75 701)
	Прочее	2460	1 739	28 144
	в том числе:			
	ошибки прошлых лет при исчислении налога на	2462	1 739	28 144
	прибыль			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 960 396	8 681 653
	Совокупный финансовый результат	2500	4 960 396	8 681 653

Представитель по
доверенности от 04.10.2022 за
номером в реестре 77/406-н/77-
(наименование должности)



Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

29 октября 2025 г.

Смирнов Н.А.
Смирн

КОПИЯ
ВЕРНА

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "ЭнергосбыТ Плюс"
(наименование организации)

в тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 30 сентября 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	815 241	868 934	-
Основные средства	1150	5 149 978	5 072 861	4 446 681
Финансовые вложения долгосрочные	1170	325 057	363 985	2 817 484
Отложенные налоговые активы	1180	4 594 276	4 572 580	3 600 678
Прочие внеоборотные активы	1190	2 638	10 467	874 640
Запасы	1210	1 370	1 606	2 629
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	632	187	107
Дебиторская задолженность*	1230	14 810 872	17 916 996	14 507 472
Финансовые вложения краткосрочные	1240	1 000 000	-	17 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 161 982	940 972	2 304 331
Прочие оборотные активы	1260	476	309	494
ИТОГО активы	-	27 862 522	29 748 897	28 571 516
Пассивы				
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 664 029	3 495 526	2 796 030
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	86 910
Прочие обязательства долгосрочные	1450	458 060	452 991	575 605
Заемные средства	1510	343	-	-
Кредиторская задолженность	1520	14 190 468	14 933 645	14 315 359
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	582 097	859 606	1 077 906
ИТОГО пассивы	-	18 894 997	19 741 768	18 851 810
Стоимость чистых активов	-	8 967 525	10 007 129	9 719 706

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

Представитель по доверенности от 04.10.2022 за номером
в реестре 77/406-н/77-2022-6-2053

Храмов Сергей Валерьевич
(расшифровка подписи)

29 октября 2025 г.



Смирнов Н.А.
Смирнов

