

Ежегодное раскрытие информации АО «Газпром энергосбыт» за 2023 год

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Полное наименование энергосбытовой организации:

Акционерное общество «Газпром энергосбыт»

ИНН: 7705750968

Отчетный период: 01.01.2023 г.- 31.12.2023 г.

Информация, подлежащая опубликованию в официальном печатном издании в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, опубликована изданием «Российская газета» 07 мая 2024 № 97(9339).

Субъекты рынков электрической энергии ежегодно раскрывают следующую информацию в соответствии с п. 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии:

1) Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение за 2023 год

размещены на корпоративном сайте АО «Газпром энергосбыт» в разделе Акционерам и инвесторам / Годовая бухгалтерская отчетность.

2) Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2023 год

Единица измерения: тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи доходов/расходов	Итого за год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1.	Расходы по основной деятельности	98 145 337	26 110 997	22 351 189	22 510 153	27 172 997
1.1	Расходы по покупке электрической энергии на оптовом рынке	59 898 096	14 996 439	13 595 189	14 774 046	16 532 422
1.2	Расходы по покупке электрической энергии на розничном рынке	16 973 679	5 128 547	3 982 528	3 268 417	4 594 187
1.3	Расходы по передаче электрической энергии	21 273 562	5 986 011	4 773 472	4 467 690	6 046 389

3) В случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

операционные и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности

инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года;

отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;

информация отсутствует, так как деятельность АО «Газпром энергосбыт» не подлежит государственному регулированию.

Раскрытие информации энергосбытовой организацией в соответствии с п. 45 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (не реже 1 раза в год)

Информация о ценах на электрическую энергию (мощность) для потребителей в 2023 году

В 2023 году АО «Газпром энергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности по свободным нерегулируемым ценам по тридцати двум субъектам Российской Федерации в зарегистрированных ГТП потребления. Согласно действующему законодательству продажа электрической энергии и мощности розничным потребителям осуществляется по свободным нерегулируемым ценам, которые рассчитываются в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Нерегулируемая (свободная) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

В таблице 1 представлены средневзвешенные нерегулируемые цены поставки электрической энергии (мощности) потребителям.

Таблица 1. Единица измерения: руб./МВтч

Регион	Амурская область	Астраханская область	Волгоградская область	Вологодская область	Калининградская область	Кемеровская область	Курская область	Ленинградская область
Цена продажи	3,2894	4,61185	4,59144	4,30386	5,94588	4,42291	4,9642	4,63075
Регион	Липецкая область	г. Москва	Нижегородская область	Новгородская область	Омская область	Оренбургская область	Пермский край	Республика Башкортостан
Цена продажи	3,64112	2,98254	3,44798	5,07193	2,56251	4,9015	4,36587	3,93222
Регион	Республика Коми	Республика Марий Эл	Республика Татарстан	Самарская область	г. Санкт - Петербург	Свердловская область	Смоленская область	Тамбовская область
Цена продажи	4,8544	3,6971	4,40723	3,89911	4,63714	4,44176	4,79916	3,86636
Регион	Тверская область	Томская область	Тульская область	Тюменская область	Удмуртская республика	Челябинская область	Чувашская республика	Ярославская область
Цена продажи	5,62246	4,22574	5,10454	4,28268	4,29187	3,23427	3,46267	4,97957

Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» услуги по передаче электрической энергии отнесены к сферам деятельности субъектов естественных монополий. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности) рассчитывается на основании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, которые устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом равенства тарифов для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта

Российской Федерации и принадлежащих к одной категории потребителей, размещенных на их сайте в сети интернет.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети устанавливаются ФАС России на едином уровне для всех субъектов Российской Федерации, за исключением субъектов Российской Федерации, для которых Правительством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифа, и утверждаются в виде ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства (руб./МВт в месяц) и ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в виде формулы.

Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю утверждаются Федеральной антимонопольной службой и Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка». Тарифы на услуги в 2023 году представлены ниже.

В соответствии с Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 декабря 2022 г. N 971/22 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», тариф на 2023 год составил 1,681 руб./МВтч.

В соответствии с Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 декабря 2022 N 972/22 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2023 год, утвержден тариф в размере 2,182 руб./МВтч.

На основании протокола от 25.05.2022 г. № 9/2022 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 1-ое полугодие 2023 года составила – 0,393 руб./МВтч.

В соответствии с протоколом от 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» с 1 июля 2023 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,439 руб./МВтч.

В 2023 году АО «Газпром энергосбыт» осуществляло закупку электрической энергии и мощности с розничного рынка электроэнергии (мощности) по нерегулируемым (свободным, переменным) ценам в семидесяти шести субъектах Российской Федерации: Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, Ханты-Мансийском автономном округе, Оренбургской области, Тверской области, Томской области, Саратовской области, Самарской области, Ставропольском крае, Смоленской области, Нижегородской области, Чувашской Республике, Республике Марий Эл, Новгородской области, Рязанской области, Волгоградской области, Пензенской области, Псковской области, Ульяновской области, Астраханской области, Республике Калмыкия, Краснодарском крае, Республике Адыгея, Ростовской области, Челябинской области, Свердловской области, Кемеровской области, городе Санкт-Петербург и Ленинградской области, Воронежской области, городе Москва и Московской области, Республике Башкортостан, Тульской области, Липецкой области, Калужской области, Тамбовской области, Брянской области, Белгородской области, Орловской области, Курской области, Владимирской области, Удмуртской Республике, Курганской области, Республике Татарстан, Пермском крае, Вологодской области, Республике Коми, Кировской области, Омской области, Карачаево - Черкесской Республике, Ярославской области, Кабардино-Балкарской Республике, Республике Ингушетия, Республике Северная Осетия - Алания, Республике Дагестан, Костромской области, Забайкальском крае, Калининградской области, Мурманской области, Архангельской области, Новосибирской области, Красноярском крае, Сахалинской области, Ивановской области,

Республике Мордовия, Республике Карелия, Алтайском крае, Республике Алтай, Амурской области, Иркутской области, Камчатском крае, Хабаровском крае, Республике Саха (Якутия), Чеченской республике, Чукотском автономном округе.

Нерегулируемая (свободная) цена рассчитывается в соответствии с законодательством на основе средневзвешенных нерегулируемых цен рассчитанных Администратором торговой системы оптового рынка электрической энергии и мощности отдельно для каждого месяца года.

Основные условия договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии	1	Срок действия договора	до 31.12.2030 года. Договор считается ежегодно продленным, если за 30 календарных дней до окончания срока ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора
	2	Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная)	АО «Газпром энергосбыт» осуществляет поставку по нерегулируемым свободным ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен (тарифов) на розничных рынках (переменным ценам)
	3	Форма оплаты	денежными средствами в безналичной форме
	4	Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору	неустойка
	5	Зона обслуживания	Астраханская область, Нижегородская область, Чувашская Республика, Республика Марий Эл, Оренбургская область, Республика Удмуртия, Московская область, г. Москва, Калужская область, Ленинградская область, г. Санкт-Петербург, Тверская область, Воронежская область, Белгородская область, Владимирская область, Орловская область, Тульская область, Брянская область, Курская область, Липецкая область, Тамбовская область, Самарская область, Вологодская область, Ярославская область, Томская область, Саратовская область, Ставропольский край, Краснодарский край, Рязанская область, Псковская область, Новгородская область, Ульяновская область, Ростовская область, Республика Калмыкия, Челябинская область, Свердловская область, Смоленская область, Волгоградская область, Курганская область, Республика Башкортостан, Республика Татарстан, Кемеровская область, Республика Коми, Пензенская область, Омская область, Тюменская область, ХМАО-Югра, ЯНАО, Пермский край, Кировская область, Карачаево-Черкесская Республика, Калининградская область, Костромская область, Мурманская область, Забайкальский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия – Алания, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Адыгея, Новосибирская область, Красноярский край, Республика Карелия, Архангельская область, Сахалинская область, Алтайский край, Ивановская область, Республика Мордовия, Иркутская область, Камчатский край, Республика Алтай, Республика Саха (Якутия), Хабаровский край, Амурская область, Чеченская Республика, Чукотский автономный округ, Ненецкий автономный округ
	6	Условия расторжения договора	по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ
	7	Ответственность сторон	в соответствии с действующим законодательством РФ
	8	Иная информация, являющаяся существенной для потребителей	Во всем остальном, что не предусмотрено условиями договора, отношения сторон регулируются законами и иными нормативными актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

Информация о деятельности АО «Газпром энергосбыт»

1. Зона обслуживания АО «Газпром энергосбыт» включает
 - 1.1. В административных границах *Астраханской области* в границах энергопринимающих устройств ГПП (Астраханского ГПЗ), ГДА (Астраханского ЛПУ МГ, Зензелинского ЛПУ МГ), ГТСт, ГНА, ГГМТ, ГПНА.
 - 1.2. В административных границах *Нижегородской области* в границах энергопринимающих устройств ГТНН (КС-23 Сеченовского ЛПУ МГ, КС-23 Пильненского ЛПУ МГ, КС-24 Арзамасского ЛПУ МГ, КС-25 Починковского ЛПУ МГ, ИТЦ, УТТиСТ), ГГМТ, ГНЦ, ГПНА, ГНТерминал.
 - 1.3. В административных границах *Чувашиской Республики* в границах энергопринимающих устройств ГТНН (КС-22 Чебоксарского ЛПУ МГ), ГТКаз, ГГМТ.
 - 1.4. В административных границах *Республики Марий Эл* в границах энергопринимающих устройств ГТНН (КС-22 Волжского ЛПУ МГ, Чебоксарского ЛПУ МГ), ГПМРГ.
 - 1.5. В административных границах *Оренбургской области* в границах энергопринимающих устройств ГПП (Оренбургского ГЗ и ГПЗ), ГДО, ГТЕ (КС-15 и КС-16 Домбаровского ЛПУ МГ, КС-7 Северного ЛПУ МГ, Медногорского ЛПУ МГ), ГПХГ (Похвистневского УПХГ, Совхозного УПХГ), ГНО, ГН Заполярье, ГГМТ, ГНА, ГТКаз (Абдулинского ЛПУ МГ), ГТСам.
 - 1.6. В административных границах *Удмуртской Республики* в границах энергопринимающих устройств ГПХГ (Карашурского УПХГ), ГТЧ (Можгинского ЛПУ МГ, Увинского ЛПУ МГ, Воткинского ЛПУ МГ, УАВР №1, Кировского ЛПУ МГ), ГТНН, ГГМТ.
 - 1.7. В административных границах *Московской области* в границах энергопринимающих устройств ГНМЗСМ, ГТМ (Гавриловского УМГ, Крюковского УМГ, МУЭГ, Ногинского УМГ, Серпуховского УМГ, Белоусовского УМГ, УЭДЦ, УАВР, ЦБ МТС, ЦДиР, АТП, СУЭЗиС), ГПХГ (Московского УПХГ), ГНАЧ, ГНЦ, ГТНН (Владимирского ЛПУ МГ), ГТСПБ, ГТЕ, ГПНА, ГНА, ГНАШереметьево, ГГМТ, ГНТерминал.
 - 1.8. В административных границах *г. Москва* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (УЭДЦ), НД, ГНМНПЗ, ГГМТ, ГНЦ, УСЗ, ГНА, ГТЕ.
 - 1.9. В административных границах *Калужской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Белоусовского УМГ, Брянского УМГ, МУЭГ, Центравтогаз), ГПХГ (Калужского УПХГ), ГНЦ, ГГМТ, ГПНА, ГНТерминал.
 - 1.10. В административных границах *Ленинградской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ), ГПХГ, ГТМ, ГНЦ, ГГМТ, ГНТерминал.
 - 1.11. В административных границах *г. Санкт-Петербург* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Колпинского ЛПУ МГ, Пикалевского ЛПУ МГ, Волховского ЛПУ МГ, Северного ЛПУ МГ, Портового ЛПУ МГ), ГПХГ (Ленинградского УПХГ), ГГМТ, ГНЦ, УСЗ, ГЭкспорт, ГНА, ГПП, ГНТерминалСПБ, ГФлот, РХА (ГСП, РХИ), БХК (СС7).
 - 1.12. В административных границах *Тверской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Валдайского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Торжокского ЛПУ МГ, Кашинского РОС, Кимрского МРОС, Кесеговского МРОС, Калининского РОС, Рамешковского РОС, Тверского МОС), ГТМ (Крюковского УМГ), ГНЦ, ГГМТ, ГНА, ГПНА, ГСПГТехнологии.
 - 1.13. В административных границах *Воронежской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Воронежского ЛПУ МГ, Острогожского ЛПУ МГ, Центравтогаза), ГТВ (Калачевского ЛПУ МГ, Писаревского ЛПУ МГ, Бубновского ЛПУ МГ), ГТСар (Александров-Гайского ЛПУ МГ, Балашовского ЛПУ МГ), ГГМТ, ГНА, ГНЦ.
 - 1.14. В административных границах *Белгородской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Белгородского УМГ, Острогожского УМГ, Центравтогаз), ГГМТ.
 - 1.15. В административных границах *Владимирской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Гавриловского УМГ, Ногинского УМГ, Владимирского ЛПУ МГ), ГТНН (Ивановского ЛПУ МГ), ГГМТ, ГНЦ.

- 1.16. В административных границах *Орловской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Орловского ЛПУМГ, Курского УМГ, Центравтогаз), ГГМТ.
- 1.17. В административных границах *Тульской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Тульского УМГ, Ефремовского УМГ, Пуятинского УМГ, ЦБ МТС, Белоусовского УМГ, Центравтогаз, Серпуховского УМГ, Гавриловского УМГ), НМК, ГНЦ, ГГМТ.
- 1.18. В административных границах *Брянской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (Брянского УМГ, Курского УМГ, Центравтогаза), ГТСПБ, ГГМТ, ГНА.
- 1.19. В административных границах *Курской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (КС Курская, Курского УМГ, Центравтогаз, Брянского УМГ), ГГМТ, ГНА.
- 1.20. В административных границах *Липецкой области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (КС-29 Донского УМГ, Первомайского УМГ, Воронежского УМГ, Ефремовского УМГ, Орловского ЛПУМГ, ЦБ МТС, Елецкого УМГ, УАВР, Центравтогаз), ГГМТ, ГНА.
- 1.21. В административных границах *Тамбовской области* в границах энергопринимающих устройств ГТМ (КС-27, Моршанского УМГ, КС-28 Первомайская, Первомайского УМГ), ГТСап, ГГМТ, ГНА.
- 1.22. В административных границах *Самарской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСам (Сергиевского ЛПУ МГ, Тольяттинского ЛПУ МГ, Сызранского ЛПУ МГ), ГПХГ (Похвистневского УПХГ), ГТКаз (Абдулинского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.23. В административных границах *Вологодской области* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (КС-17 Грязовецкого ЛПУ МГ, Нюксенское ЛПУ МГ, Приводинское ЛПУ МГ, УАВР, УМТС, УОРРиС, Шекснинское ЛПУ МГ, Юбилейное ЛПУ МГ), ГГМТ, ГНЦ.
- 1.24. В административных границах *Ярославской области* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (КС-18 Мышкинского ЛПУ МГ), ГТНН (Ивановского ЛПУ МГ), ГГМТ, ГНЦ, ГНТерминал.
- 1.25. В административных границах *Томской области* в границах энергопринимающих устройств ГТТ (Томского ЛПУ, Володинского ЛПУ, Парабельского ЛПУ, Александровского ЛПУ, Чажемтовского ЛПУ, Вертикосского ЛПУ), ГНВосток, ГНТерминал, ГГМТ, ГНЦ, ТНВНК, ЭНТ.
- 1.26. В административных границах *Саратовской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСап (КС-25 Петровского ЛПУ МГ, КС-26 Екатериновского ЛПУ МГ, КС-27 Балашовского ЛПУ МГ, Приволжского ЛПУ МГ, Сторожовского ЛПУ МГ, Мокроусского ЛПУ МГ, УТТиСТ, Александрово-Гайского ЛПУ МГ, Ртищевской пл., Урицкой пл., Кологривовской пр.пл., УМТСиК, Пугачевского ЛПУ МГ), ГТВ, ГТСам, ГПХГ (Песчано-Уметского УПХГ, Елшанского УПХГ, Степновского УПХГ), ГНА, ГГМТ.
- 1.27. В административных границах *Ставропольского края* в границах энергопринимающих устройств ГТСт (Ставропольского УАВРиКРС, ЦМПИ, Привольненского ЛПУ МГ, Изобильненского ЛПУ МГ, Ставропольского ЛПУМГ, Моздокского ЛПУМГ, Невиномысского ЛПУМГ, Георгиевского ЛПУМГ, УТТиСТ, Камыш-Бурунского ЛПУМГ, Кавказавтогаз, Светлоградского ЛПУМГ, УПТОК), ГПХГ (Ставропольского УПХГ), ГГМТ, ГПНА, ГДА, ГДК.
- 1.28. В административных границах *Краснодарского края* в границах энергопринимающих устройств ГТК (Краснодарского УПХГ, Куцевского УПХГ, Краснодарского ЛПУ МГ, СУЭЗиС), ГТВ, ГТЕ, ГТМ, ГТСур, ГПХГ, ГДА, ГДК, НРНС, ННК, ГНА, ГНЦ, ГГМТ, ГПНА.
- 1.29. В административных границах *Рязанской области* в границах энергопринимающих устройств ГНРЗБМ, ГТМ (Московского УАВРиКРС, Пуятинского УМГ, Гавриловского УМГ, Истьянского УМГ, Моршанского УМГ, Первомайского УМГ, Центравтогаз), ГТНН (Владимирского ЛПУ МГ), ГПХГ (Касимовского УПХГ), ГГМТ, ГНА, ГНЦ.
- 1.30. В административных границах *Псковской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Псковского ЛПУ МГ), ГНА, ГНЦ, ГГМТ.
- 1.31. В административных границах *Новгородской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Новгородского ЛПУ МГ, Валдайского ЛПУ МГ), ГПХГ (Невского УПХГ), ГГМТ, ГНЦ.

1.32. В административных границах *Ульяновской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСам (Павловского ЛПУ МГ), ГНА, ГГМТ, ГТНН, ГТК.

1.33. В административных границах *Ростовской области* в границах энергопринимающих устройств ГТК (Ростовского ЛПУ МГ, Кущевского ЛПУ МГ), ГТСт (Привольненского ЛПУ МГ), ГДК, ГДВ, ГГМТ, ГПНА, ГНА.

1.34. В административных границах *Республики Калмыкия* в границах энергопринимающих устройств ГДА, ГТСт (Астраханского ЛПУ МГ, Камыш-Бурунского ЛПУ МГ), ГТВ, ГНА, ГГМТ.

1.35. В административных границах *Смоленской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (КС-3 Смоленского ЛПУ МГ, Ржевского ЛПУ МГ, Холм-Жирковского ЛПУ МГ), Нова-Брит, ГНЦ, ГГМТ.

1.36. В административных границах *Челябинской области* в границах энергопринимающих устройств ГТЕ (КС-17, КС-19, Челябинского ЛПУ МГ, УАВР №2, Магнитогорского ЛПУ МГ, УМТСиК, Уралавтогаз, Малоистокского ЛПУ МГ, Карталинского ЛПУ МГ, Красногорского ЛПУ МГ, СУЭЗиС, Далматовского ЛПУ МГ, Домбаровского ЛПУ МГ), ГНЦ, ГГМТ, ГНТерминал, ГНА.

1.37. В административных границах *Свердловской области* в границах энергопринимающих устройств ГТЕ (Малоистокского ЛПУ МГ, УМТСиК, Энергогазремонт, Уралавтогаз, УЩ, СУЭЗиС, УТТиСТ, УАВР №3), ГТЮ (Невьянского ЛПУ МГ), ГНЦ, ГНТерминал, ГГМТ, ГНА.

1.38. В административных границах *Волгоградской области* в границах энергопринимающих устройств ГТВ (Палласовского ЛПУ МГ), ГПХГ, ГГМТ, ГПНА, ГГеотех.

1.39. В административных границах *Республики Башкортостан* в границах энергопринимающих устройств ГНС, ММУ, СНМ, ГТУфа (Аркауловского ЛПУ, Ургалинского ЛПУ, Дюртюлинского ЛПУ, Шаранского ЛПУ, Кармаскалинского ЛПУ, Полянского ЛПУ, Приютовского ЛПУ, Стерлитамакского ЛПУ, Сибайского ЛПУ, УМТСиК, ИТЦ, УАВР, Магнитогорского ЛПУ, Башкирского УАВРиКРС), ГТК, ГТЕ, ГПХГ (Канчурина УПХГ), ГГМТ.

1.40. В административных границах *Республики Татарстан* в границах энергопринимающих устройств ГГМТ, ГТКаз (КС Арская, Шеморданского ЛПУ МГ, Приютовского ЛПУ МГ, Волжского ЛПУ МГ, Абдулинского ЛПУ МГ), ГТНН, ГТУфа.

1.41. В административных границах *Кемеровской области* в границах энергопринимающих устройств ГТТ (Кемеровского ЛПУ МГ), ГНАКемерово, ГНТерминал, ГДКузнецк, ГГМТ, ГНЦ.

1.42. В административных границах *Омской области* в границах энергопринимающих устройств ГНОНПЗ, ГНСМ, ГНА, ГНТерминал, ГНСнабжение, ГГМТ, ГНЦ, ГНКС, ТЗК Омск.

1.43. В административных границах *Курганской области* в границах энергопринимающих устройств ГТЕ (Уралавтогаз, Далматовского ЛПУ, Шадринского ЛПУ), ГГМТ, ГНЦ.

1.44. В административных границах *Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа* в границах энергопринимающих устройств ГЭСТюмень (Северного МРО, Ноябрьского МРО, Когалымского МРО, Сургутского МРО, Нефтеюганского МРО, Тобольского МРО, Ишимского МРО, Южного МРО, Тюменского МРО, Няганьского МРО, Урайского МРО), ГНННГ, ТНВНК, ЭНТ, ГГМТ, ГДНадым, ГДУ, ГПНГХК, ГПП, ГТСур, ГТЮ, ГТТ, ГНЗаполярье, ГНХ, ГНТерминал, ГНЦ.

1.45. В административных границах *Пермского края* в границах энергопринимающих устройств ГТЧ (Алмазного ЛПУ МГ, Горнозаводского ЛПУ МГ, Кунгурского ЛПУ МГ, Бардымского ЛПУ МГ, Очерского ЛПУ МГ, ИТЦ, Чайковского ЛПУ МГ, Гремячинского ЛПУ МГ, Пермского ЛПУ МГ), ГГРППермь, ГТЕ, ГГМТ, ГПНА.

1.46. В административных границах *Республики Коми* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (Сосногорского ГПЗ, Северного ЛПУМГ, Урдомское ЛПУМГ, УАВР, УЭЗиС, УЩ, Воркутинское ЛПУ, УТТиСТ, Синдорского ЛПУМГ, Микуньского ЛПУМГ, Вуктыльского ЛПУМГ, Сосногорского ЛПУМГ, Печорского ЛПУМГ, УМТСиК, Управление связи, УЩ), ГДК, ГПП, ГГМТ.

1.47. В административных границах *Пензенской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСар (Мещерского ЛПУМГ, Кирсановского ЛПУМГ, Петровского ЛПУМГ, Павловского ЛПУ МГ), ГГМТ, ГТНН, ГТСам.

- 1.48. В административных границах *Кировской области* в границах ГТЧ (Воткинского ЛПУ МГ, Можгинского ЛПУ МГ, Увинского ЛПУ МГ, Вятского ЛПУ МГ, Кировского ЛПУ МГ), ГТНН, ГТКаз ГГМТ.
- 1.49. В административных границах *Карачаево-Черкесской Республики* в границах энергопринимающих устройств ГТСт (Невиномысского ЛПУ МГ, Георгиевского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.50. В административных границах *Калининградской области* в границах энергопринимающих устройств ГТСПБ (Калининградского ЛПУ МГ), ГПХГ, ГГМТ, ГНА, ГГеотех.
- 1.51. В административных границах *Костромской области* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (Грязовецкого ЛПУ МГ), ГТНН (Ивановского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.52. В административных границах *Мурманской области* в границах энергопринимающих устройств ГНАМурманск, ГПНА.
- 1.53. В административных границах *Забайкальского края* в границах энергопринимающих устройств ГНА.
- 1.54. В административных границах *Кабардино-Балкарской Республики* в границах энергопринимающих устройств ГТСт (Моздокского ЛПУ МГ, Георгиевского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.55. В административных границах *Республики Северная Осетия-Алания* в границах энергопринимающих устройств ГТСт (Моздокского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.56. В административных границах *Республики Дагестан* в границах энергопринимающих устройств ГТМах, ГГМТ.
- 1.57. В административных границах *Республики Ингушетия* в границах энергопринимающих устройств ГТСт (Моздокского ЛПУ МГ).
- 1.58. В административных границах *Республики Адыгея* в границах энергопринимающих устройств ГТК (Майкопского ЛПУ МГ и Краснодарского ЛПУ МГ).
- 1.59. В административных границах *Новосибирской области* в границах энергопринимающих устройств ГТТ, ГНАНовосиб, ГНТерминал, ГГМТ, ГНЦ.
- 1.60. В административных границах *Красноярского края* в границах энергопринимающих устройств ГНТерминал, ГНЦ, ТЗК Енисей.
- 1.61. В административных границах *Республики Карелия* в границах энергопринимающих устройств ГНЦ.
- 1.62. В административных границах *Архангельской области* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (Приводинского ЛПУ МГ, Урдомского ЛПУ МГ, Ньюсенского ЛПУ МГ), ГПНА.
- 1.63. В административных границах *Сахалинской области* в границах энергопринимающих устройств ГТТ (Сахалинского ЛПУ МГ), ГГМТ.
- 1.64. В административных границах *Алтайского края* в границах энергопринимающих устройств ГГМТ, ГНТерминал, ГНЦ, ГТТ (Алтайское ЛПУ МГ).
- 1.65. В административных границах *Ивановской области* в границах энергопринимающих устройств ГТНН (Ивановского ЛПУ МГ), ГГМТ, ГНТерминал, ГНЦ, ГПНА.
- 1.66. В административных границах *Республики Мордовия* в границах энергопринимающих устройств ГТНН (Сеченовского ЛПУ МГ, Починковского ЛПУ МГ), ГТсам, ГНА, ГГМТ.
- 1.67. В административных границах *Амурской области* в границах энергопринимающих устройств ГТТ, Амурского ГПЗ, ГНА.
- 1.68. В административных границах *Иркутской области* в границах энергопринимающих устройств ГДИ (Ковыктинского ГКМ), ГТТ, ГГМТ.
- 1.69. В административных границах *Камчатского края* области в границах энергопринимающих устройств ГГМТ.
- 1.70. В административных границах *Республики Алтай* области в границах энергопринимающих устройств ГГМТ, ГТТ.
- 1.71. В административных границах *Республики Саха (Якутия)* в границах энергопринимающих устройств ГДН (Чаяндынское НГКМ), ГТТ (ЛПУ №1, ЛПУ №2), ГНЗаполярье.

1.72. В административных границах *Хабаровского края* области в границах энергопринимающих устройств ГТТ, ГНА, ГГМТ.

1.73. В административных границах *Чеченской Республики* в границах энергопринимающих устройств ГТГрозный (Грозненского ЛПУ, Червленского ЛПУ).

1.74. В административных границах *Чукотского автономного округа* в границах энергопринимающих устройств ПУ Анадырь-Угольный, ПУ Кепервеем, ПУ Певек.

1.75. В административных границах *Ненецкого автономного округа* в границах энергопринимающих устройств ГТУ (Вуктильского ГПУ).

2. Место нахождения: 119526, г. Москва, пр-кт Вернадского, д. 101, к. 3

3. Почтовый адрес: 119526, г. Москва, пр-кт Вернадского, д. 101, к. 3

4. Телефон: (495) 428-40-90

5. Факс: (495) 428-40-95

6. E-mail: info@gazpromenerosbyt.ru

Перечень лицензий

Нормативно-правовыми актами не предусмотрено лицензирование данного вида деятельности.

Банковские реквизиты АО «Газпром энергосбыт»

ИНН 7705750968, КПП 997650001

р/с 40702810200010004487 в Центральном филиале АО «АБ «РОССИЯ» г. Москва

к/с 30101810145250000220, БИК 044525220, ОКПО 97201337

Информация об изменении основных условий договора и условий обслуживания населения:

Основные условия договоров энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии изменялись в связи с внесением изменений в законодательство РФ. Население АО «Газпром энергосбыт» не обслуживает.

Информация об инвестиционной программе

На 2023 год инвестиционная программа АО «Газпром энергосбыт» не утверждалась.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977 АО «Газпром энергосбыт» не относится к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами государственной власти.

Для АО «Газпром энергосбыт» не устанавливаются социальные нормы потребления электрической энергии (мощности), так как АО «Газпром энергосбыт» не обслуживает население, в частности получающих пенсию по старости и инвалидности и потребителей, проживающих в жилых помещениях, отнесенных к аварийному жилому фонду или жилому фонду со степенью износа 70% и более.