

ООО «Промэнергосбыт» (ОГРН 1071840006072, ИНН 1833045576, КПП 526001001, р/с 40702810603000030629, в ПРИВОЛЖСКИЙ Ф-Л ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК" в г. Н. Новгород к/с 30101810700000000803, БИК 042202803, место нахождения: 603024, г. Нижний Новгород, ул. М. Горького, д. 195, помещение 18, офис 303) публикует следующую информацию за 2023 год:

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, аудиторское заключение за 2023 г., а также вся иная информация, подлежащая опубликованию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», размещены на официальном сайте ООО «Промэнергосбыт» в сети Интернет - www.promenergoby.com.

2. Цена закупки электрической энергии (мощности): **по Нижегородской области:**

на ОРЭМ – 2,020363 руб/кВт*ч;

на РРЭ по договору энергоснабжения.: ВН1 – 3,88876 руб/кВт*ч; ВН – 5,77683 руб/кВт*ч; СН1 – 6,64116 руб/кВт*ч; СН2 – 6,78547 руб/кВт*ч; НН – 7,72513 руб/кВт*ч;

на РРЭ по договору купли-продажи: СН2 – 3,32130 руб/кВт*ч; ВН – 3,26710 руб/кВт*ч

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории **Нижегородской области** в 2023г. (без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

ВН – 1 590 691,62; СН1 – 1 731 685,21; СН2 – 1 752 085,45; НН – 2 007 200,03;

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН– 164,19; СН1 – 384,04; СН2 – 610,43; НН – 1 236,63;

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 2,49950; СН1 – 3,57046; СН2 – 3,94312; НН – 4,67101.

Тарифы инфраструктуры ОРЭМ в 2023г. (руб./кВт*ч без учета НДС):

услуга АО «АТС» - 0,001681; комплексная услуга АО «ЦФР» - 0,0003930; услуга АО «СО ЕЭС» - 0,0021820

Цена закупки электрической энергии (мощности): **по Краснодарскому краю**

на РРЭ по договору энергоснабжения.: СН2 – 7,96943 руб/кВт*ч; НН – 9,56367 руб/кВт*ч;

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории **Краснодарского края** в 2023г. (без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

в первом полугодии 2023г.

ВН – 1 628 650,42; СН1 – 1 441 036,25; СН2 – 1 767 117,47; НН – 2 359 050,98;

во втором полугодии 2023г.

ВН – 1 627 156,25; СН1 – 1 439 714,20; СН2 – 1 765 496,26; НН – 2 356 886,71.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

в первом полугодии 2023г.

ВН– 111,80; СН1 – 195,71; СН2 – 471,37; НН – 1 372,02;

во втором полугодии 2023г.

ВН– 111,70; СН1 – 195,53; СН2 – 470,94; НН – 1 370,76.

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

в первом полугодии 2023г.

ВН – 2,19822; СН1 – 2,88201; СН2 – 4,45325; НН – 5,93671;

во втором полугодии 2023г.

ВН – 2,19621; СН1 – 2,87937; СН2 – 4,44917; НН – 5,93127.

Цена закупки электрической энергии (мощности): **по Пензенской области**

на РРЭ по договору энергоснабжения.: ВН1 – 4,35284 руб/кВт*ч; ВН – 6,44948 руб/кВт*ч; СН2 – 6,86618 руб/кВт*ч; НН – 7,59205 руб/кВт*ч.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории **Пензенской области** в 2023г. (без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

ВН – 1 564 014,35; СН1 – 1 510 185,24; СН2 – 1 348 113,49; НН – 1 445 691,62

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН– 242,49; СН1 – 401,22; СН2 – 452,03; НН – 795,80

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 2,64417; СН1 – 2,86183; СН2 – 3,05489; НН – 3,68823.

Цена закупки электрической энергии (мощности): **по Ростовской обл.:**
на РРЭ по договору энергоснабжения.: СН2 – 7,13716 руб/кВт*ч; НН – 8,05466 руб/кВт*ч;
на РРЭ по договору купли-продажи электрической энергии: СН2 – 2,82662 руб/кВт*ч; НН – 3,46268 руб/кВт*ч.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории **Ростовской области** в 2023г.
(без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

ВН – 1 259 386,53; СН1 – 1 327 870,05; СН2 – 2 182 531,31; НН – 2 452 555,14;

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН – 823,30; СН1 – 939,37; СН2 – 609,75; НН – 1002,14;

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 2,93839; СН1 – 3,26123; СН2 – 3,39307; НН – 4,29299.

Цена закупки электрической энергии (мощности): **по Самарской обл.:**

на ОРЭМ – 2,78903 руб/кВт*ч.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории по **Самарской области** в 2023г.
(без учета НДС):

Двухставочный тариф:

ВН – 884 693,46; СН1 – 1 283 101,91; СН2 – 1 922 480,54; НН – 2 473 754,39

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН – 140,14; СН1 – 314,08; СН2 – 426,97; НН – 1098,58

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 1,41780; СН1 – 2,45719; СН2 – 3,63799; НН – 5,23037.

Тарифы инфраструктуры ОРЭМ в 2023г. (руб./кВт*ч без учета НДС):

услуга АО «АТС» - 0,001681; комплексная услуга АО «ЦФР» - 0,0003930; услуга АО «СО ЕЭС» - 0,0021820.

Цена закупки электрической энергии (мощности) по **Чувашской республике**

на ОРЭМ – 3,621113 руб/кВт*ч;

на РРЭ по Чувашской республике (договор купли-продажи): 3,64213 руб/кВт*ч.;

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории по **Чувашской республике** в 2023г.
(без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

ВН – 662 618,51 ; СН1 – 1 010 519,96 ; СН2 – 996 139,59 ; НН – 1 101 742,79

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН – 96,98 ; СН1 – 256,44 ; СН2 – 389,06 ; НН – 961,48

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 1,9083600 ; СН1 – 1,9745500 ; СН2 – 2,0634600 ; НН – 3,1274600

Тарифы инфраструктуры ОРЭМ в 2023г. (руб./кВт*ч без учета НДС):

услуга АО «АТС» - 0,001681; комплексная услуга АО «ЦФР» - 0,0003930; услуга АО «СО ЕЭС» - 0,0021820;

Цена закупки электрической энергии (мощности) по **Республике Марий Эл**

на РРЭ по договору энергоснабжения.: СН2 – 7,37019 руб/кВт*ч; НН – 8,24961 руб/кВт*ч.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности на территории Республики Марий Эл в 2023г.
(без учета НДС):

Двухставочный тариф:

Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт*мес):

ВН – 1 293 563,90; СН1 – 1 512 412,04; СН2 – 1 854 551,47; НН – 2 154 778,02

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях (руб./МВт*ч)

ВН – 572,54; СН1 – 587,73; СН2 – 604,82; НН – 714,68

Одноставочный тариф (руб./кВт*ч)

ВН – 2,68730; СН1 – 3,04902; СН2 – 3,75493; НН – 4,42104.

3. Основные условия договора энергоснабжения на подачу электрической энергии: срок действия договора - 1 год; вид цены на электрическую энергию – переменная/фиксированная; форма оплаты - безналичная; форма обеспечения обязательств сторон по договору - авансовые платежи; зона обслуживания – Ростовская обл., Краснодарский край, Нижегородская обл., Чувашская Республика, Республика Марий Эл, Самарская обл., Пензенская обл. Энергосбытовая организация вправе начислить Потребителю пени (неустойку) в размере 1/130 ключевой ставки Банка России, действующей на дату оплаты.

Условия расторжения договора – 1. Энергосбытовая организация имеет право в случае нарушения Покупателем (Потребителем) сроков и (или) условий оплаты электроэнергии в соответствии со ст. 546 ГК РФ в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или частично, о чем письменно извещает Покупателя Потребителя за семь календарных дней. 2. Покупатель (Потребитель) имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Энергосбытовой организации задолженности за потребленную электрическую энергию не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной Покупателем (Потребителем) даты расторжения договора.

Ответственность сторон – 1. В случае нарушения какой-либо стороной договора обязательств в отношении конфиденциальной информации, в результате которого она становится известна третьим лицам, данная сторона обязуется выплатить раскрывающей (потерпевшей) стороне штраф в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей. 2. При нарушении Покупателем (Потребителем) обязательств по оплате электроэнергии, Энергосбытовая организация вправе ввести ограничение режима потребления электроэнергии.; 3. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются Сторонами путем переговоров, а при недостижении согласий - в Арбитражном суде Нижегородской области; 4. Стороны освобождаются от ответственности за нарушение условий настоящего Договора, если нарушение вызвано наступлением независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства); 5. Энергосбытовая организация не несет материальной ответственности перед Покупателем за недоотпуск электроэнергии вызванный: - неправильными действиями персонала Потребителя Покупателя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий т.п.); - вводом графиков ограничения потребления и отключения электроэнергии в случае возникновения предаварийной ситуации в системе электроснабжения.

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии: срок действия договора - 1 год; вид цены на электрическую энергию – переменная/фиксированная; форма оплаты - безналичная; форма обеспечения обязательств сторон по договору - авансовые платежи; зона обслуживания – Ростовская область, Нижегородская область, Чувашская Республика, Самарская область Энергосбытовая организация вправе начислить Потребителю пени (неустойку) в размере 1/130 ключевой ставки Банка России, действующей на дату оплаты.

Условия расторжения договора – 1. Энергосбытовая организация имеет право в случае нарушения Покупателем сроков и (или) условий оплаты электроэнергии в соответствии со ст. 546 ГК РФ в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или частично, о чем письменно извещает Покупателя за семь календарных дней. 2. Покупатель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Энергосбытовой организации задолженности за потребленную электрическую энергию не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявленной Покупателем даты расторжения договора.

Ответственность сторон – 1. В случае нарушения какой-либо стороной договора обязательств в отношении конфиденциальной информации, в результате которого она становится известна третьим лицам, данная сторона обязуется выплатить раскрывающей (потерпевшей) стороне штраф в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей. 2. При нарушении Покупателем обязательств по оплате электроэнергии, Энергосбытовая организация вправе ввести ограничение режима потребления электроэнергии.; 3. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются Сторонами путем переговоров, а при недостижении согласий - в Арбитражном суде Нижегородской области; 4. Стороны освобождаются от ответственности за нарушение условий настоящего Договора, если нарушение вызвано наступлением независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства); 5. Энергосбытовая организация не несет материальной ответственности перед Покупателем за недоотпуск электроэнергии вызванный: - неправильными действиями персонала Потребителя Покупателя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий т.п.); - вводом графиков ограничения потребления и отключения электроэнергии в случае возникновения предаварийной ситуации в системе электроснабжения.

4. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг), связанная с деятельностью по реализации электроэнергии организацией ООО "Промышленная энергосбытовая компания" за 2023г., тыс.руб.

- 1) Материальные затраты – 351
- 2) Расходы на оплату труда – 27 341
- 3) Отчисления на социальные нужды – 6 872
- 4) Амортизация – 1 246
- 5) Прочие затраты - 12 015
- 6) Итого по элементам – 48 446
- 7) Фактическая себестоимость проданных товаров – 2 337 113.
- 8) Итого расходы по обычным видам деятельности - 2 385 559.