



Регулирование территориальных сетевых организаций



Общие положения

Расходы на оплату труда

- При определении размера фонда оплаты, подлежащего включению в необходимую валовую выручку регулируемой организации, учитываются результаты анализа следующих сведений:
- - гарантий работников, предусмотренных ОТС (федеральными и региональными), заключенными между представителями сторон: работниками, работодателями и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления;
- - размеров фонда оплаты труда за предшествующий период регулирования, подтвержденных данными годовой бухгалтерской отчетности и соответствующими данными статистической отчетности, а также размеров фонда оплаты труда в других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные регулируемые виды деятельности в сопоставимых условиях;
- - условий коллективного договора;
- - прогнозного индекса потребительских цен;
- - уровня средней заработной платы в регионе по соответствующему виду экономической деятельности по данным Федеральной службы государственной статистики;
- - среднегодовой фактической численности, подтвержденной статистической отчетностью;
- - нормативной численности;
- - штатного расписания.

Расходы на оплату труда

- Предельный уровень соотношения среднемесячной заработной платы руководителей, заместителей руководителей, главных бухгалтеров предприятий и среднемесячной заработной платы работников (без учета заработной платы руководителя, заместителей руководителя, главного бухгалтера) предприятий должен находиться в диапазоне от 1 до 8
- Доплата за режим работы и условия труда, учитываются на основании положений, закрепленных в ОТС, но не более 12,5 процентов
- Текущее премирование работников не более 50 процентов тарифной составляющей расходов
- Вознаграждение по итогам работы за год не более 33 процентов
- Ежемесячные вознаграждения за выслугу лет устанавливаются согласно ОТС, но не более 15 процентов тарифной составляющей расходов



II. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Новые документы

- Приказ Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 – новый расчет уровня нормативных потерь с 1 апреля 2018 года
- ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 4 декабря 2017 г. № 1468 (котел на два субъекта РФ)

Изменения в методические указания

- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э)
- Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (приказ ФСТ от 30.03.2012 № 228-э)
 - Внесены приказом ФАС России от 24.08.2017 №1108/17

Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

- Изменяется формула 2:

$$НВВ_i^{cod} = ПР_{i-1} \times I_i \times (1 + K_{эл} \times (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) \times (1 - X_i) + НР_i + B_i + НВВ_{i-2}^{cod} \times КНК_i$$

- Изменяется формула 3: $B_i = B_i^{und} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$

- Изменяется формула 4: $B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$

- где : $\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$

Метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

- Изменяется формула 4: $V_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$

- где : - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

- расчет Фактического НВВ производится исходя из установленной ставки на содержание сетей и объема полезного отпуска (факт за период -2)

Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

- Расчетный объем услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из утверждаемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс) и отражается в форме баланса электрической энергии по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (Таблица № 1 Приложения к настоящим Методическим указаниям) и баланса электрической мощности по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (Таблица № 2 Приложения к настоящим Методическим указаниям).
- Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (мощности) в электрической сети территориальной сетевой организации рассчитывается как произведение объема электрической энергии (мощности), отпускаемой в электрическую сеть территориальной сетевой организации, и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрической сети территориальной сетевой организации, являющегося долгосрочным параметром регулирования сетевой организации и определенного в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.
- Объем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется в соответствии с прогнозным балансом.

ПРОЕКТ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- По принадлежности основных средств, непосредственно связанных с осуществлением регулируемой деятельности (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов), распределяются следующие расходы:
 - а) при применении метода доходности инвестированного капитала:
 - возврат инвестированного капитала;
 - доход на инвестированный капитал;
 - расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства;
 - налог на имущество;
 - б) при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки:
 - расходы на амортизацию объектов электросетевого хозяйства;
 - капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство в части, превышающей амортизационные отчисления;
 - расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений.

Иные расходы территориальной сетевой организации распределяются по уровням напряжения пропорционально сумме условных единиц по оборудованию, отнесенному к соответствующему уровню напряжения, в сумме условных единиц по оборудованию всех уровней напряжения. Условные единицы по оборудованию определяются в соответствии с приложением к Методическим указаниям по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденным приказом ФСТ России от 24 декабря 2014 года № 2390-э

ПРОЕКТ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- Ставки двухставочного тарифа на услуги по передаче:

- $$T_{ВН,i,p}^{СОД,ЭО} = \frac{\sum_{j=1}^n НВВ_{ВН,i,p,j}}{M \cdot (N_{ВН,i,p}^{ПО} + N_{СН1,i,p}^{ПО} + N_{СН2,i,p}^{ПО} + N_{НН,i,p}^{ПО})},$$

- $$T_{СН1,i,p}^{СОД,ЭО} = T_{ВН,i,p}^{СОД,ЭО} + \frac{\sum_{j=1}^n НВВ_{СН1,i,p,j}}{M \cdot (N_{СН1,i,p}^{ПО} + N_{СН2,i,p}^{ПО} + N_{НН,i,p}^{ПО})},$$

- $$T_{ВН,i,p}^{ПОТ,ЭО} = \frac{\sum_{j=1}^n \mathcal{Z}_{ВН,i,p,j}^{ПОТ}}{\mathcal{E}_{ВН,i,p}^{ПО} + \mathcal{E}_{ВН,i,p}^{СН1} + \mathcal{E}_{ВН,i,p}^{СН2}}$$

- $$\mathcal{Z}_{ВН,i,p}^{ПОТ} = T_{ВН,i,p}^{ЭС} \cdot \mathcal{E}_{ВН,i,p}^{ПОТ}$$

- *Одноставочный тариф на услуги по передаче:*

- $$T_{ВН,i,p}^{ОДН,ЭО} = \frac{T_{ВН,i,p}^{СОД,ЭО} \cdot M \cdot N_{ВН,i,p}^{ПО}}{\varepsilon_{ВН,i,p}^{ПО}} + T_{ВН,i,p}^{ПОТ,ЭО}$$

ПРОЕКТ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- *Перекрестное субсидирование:*

- $ПС_i = \min[ПС_i^{\text{предел}} \times 1000; ПС_i^{\text{расч}}]$

$$\begin{aligned}
 & ПС_i^{\text{расч}} = \\
 & \sum_{p=1}^2 \sum_{j=1}^n (НВВ_{ВН,i,p,j} + НВВ_{СН1,i,p,j} + НВВ_{СН2,i,p,j} + НВВ_{НН,i,p,j} + T_{ВН,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \cdot \mathcal{E}_{ВН,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} - \\
 & \sum_{p=1}^2 [M \cdot (T_{ВН,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \cdot N_{ВН,i,p}^{\text{ПОпроч}} + T_{СН1,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \cdot N_{СН1,i,p}^{\text{ПОпроч}} + T_{СН2,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \cdot N_{СН2,i,p}^{\text{ПОпроч}} + \\
 & T_{НН,i,p}^{\text{СОД,ЭО}} \cdot N_{НН,i,p}^{\text{ПОпроч}}) + \\
 & T_{ВН,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \cdot \mathcal{E}_{ВН,i,p}^{\text{ПОпроч}} + T_{СН1,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \cdot \mathcal{E}_{СН1,i,p}^{\text{ПОпроч}} + T_{СН2,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \cdot \mathcal{E}_{СН2,i,p}^{\text{ПОпроч}} + T_{НН,i,p}^{\text{ПОТ,ЭО}} \cdot \mathcal{E}_{НН,i,p}^{\text{ПОпроч}}] - \\
 & \sum_{p=1}^2 \sum_m \sum_t T_{\text{пер.},i,p}^{\text{нас}(m,t)} \cdot \mathcal{E}_{\text{нас},i,p}^{m,t},
 \end{aligned}$$

- *Перекрестное субсидирование:*
- Удельная величина перекрестного субсидирования на 1 кВт мощности, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии на высоком, среднем первом, среднем втором и низком уровнях напряжения в i -м периоде регулирования, рассчитывается по следующей формуле:

$$S_{\text{ПС},i} = \max \left[\frac{\text{ПС}_i - S_{\text{ВН1},i}^{\text{ПС}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ВН1},i}^{\text{ПО}}}{\sum_{p=1}^2 M \cdot (N_{\text{ВН},i,p}^{\text{ПОпроч}} + N_{\text{СН1},i,p}^{\text{ПОпроч}} + N_{\text{СН2},i,p}^{\text{ПОпроч}} + N_{\text{НН},i,p}^{\text{ПОпроч}})} ; 0 \right], \text{ руб./кВт в месяц}$$

ПРОЕКТ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ ТАРИФОВ ДЛЯ ПРОЧИХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

- *Моносетевая организация:*

- *Ставки на содержание электрических сетей цен (тарифов) моносетевых организаций на первое полугодие i -го периода регулирования ($T_{\text{мон},i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}}$) рассчитываются следующим образом:*

- $$T_{\text{мон},i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}} = \min\left(T_{i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}} + \frac{\text{НВВ}_{\text{мон},2,i}^{\text{СОД}}}{M \cdot (N_{\text{мон},i}^{\text{ПО}} - N_{\text{мон},1,i}^{\text{ПО}})} ; T_{\text{мон},i-1,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}}\right), \text{ руб./кВт в месяц}$$

- *Ставки на содержание электрических сетей цен (тарифов) моносетевой организации на второе полугодие i -го периода регулирования ($T_{\text{мон},i,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}}$) рассчитываются следующим образом:*

- $$T_{\text{мон},i,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}} = T_{i,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}} + \frac{\text{НВВ}_{\text{мон},2,i}^{\text{СОД}} - T_{\text{мон},i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{СОД}} \cdot M \cdot (N_{\text{мон},i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{ПО}} - N_{\text{мон},1,i,1\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{ПО}})}{M \cdot (N_{\text{мон},i,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{ПО}} - N_{\text{мон},1,i,2\frac{\text{п}}{\Gamma}}^{\text{ПО}})}, \text{ руб./кВт в месяц}$$

- Изменение величины перекрестного субсидирования по субъектам РФ;
- В случае реорганизации ТСО – новые параметры долгосрочного регулирования;
- Проект регламента установления регулируемых цен вместе с формами принятия тарифных решений (и типовым заключением)

Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

Проект приказа ФАС России «О внесении изменений в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1»

Статья 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике»

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **едиными для всех территориальных сетевых организаций** на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению **в части, превышающей** размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, **не подлежат учету** при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

База для расчета единых стандартизированных ставок по субъекту РФ

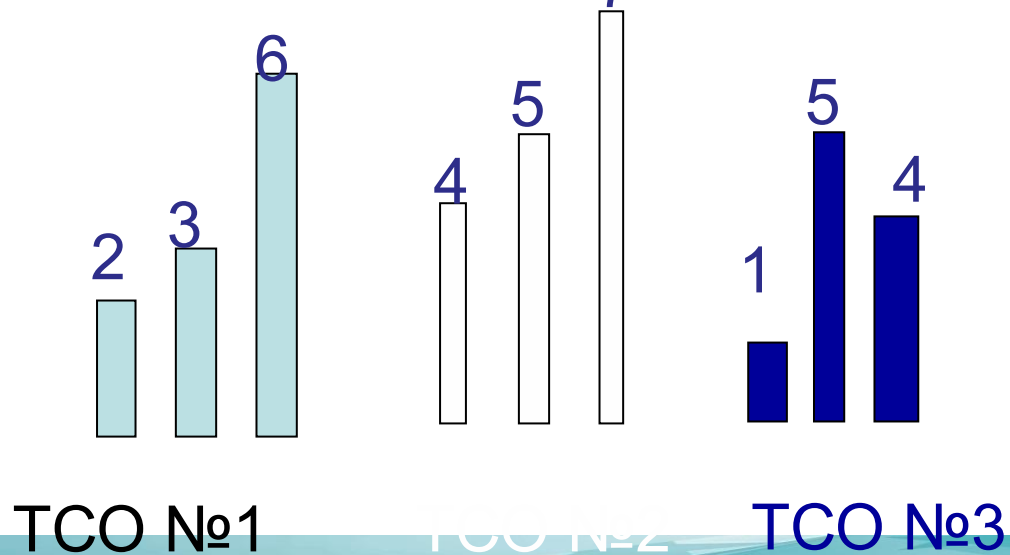
Стандартизированные ставки на покрытие расходов на строительство объектов «последней мили»

Базой для расчета стандартизированных ставок являются сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации мероприятий инвестиционной программы, предоставляемые территориальными сетевыми организациями в регулирующие органы.

Пример

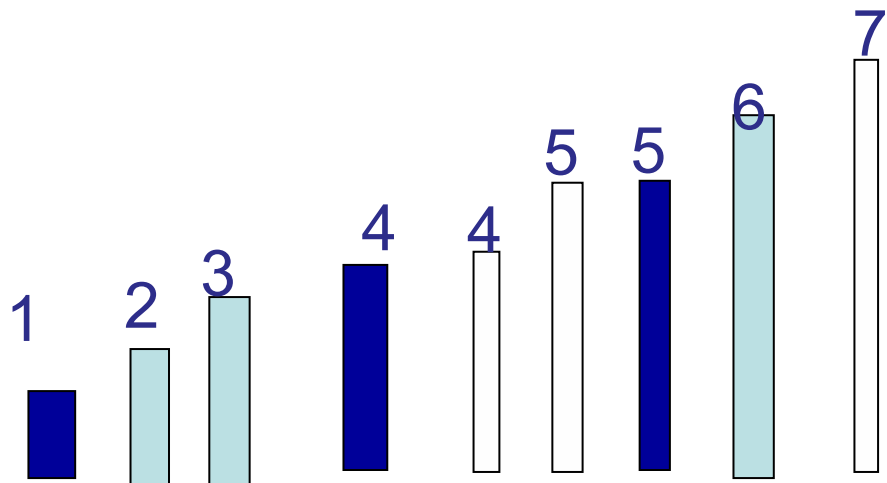
Пример расчета единой стандартизированной тарифной ставки на покрытие сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения. Алгоритм выполняется за 3 предыдущих года за каждый год.

Шаг №1. Сбор данных всех ТСО региона по стоимости 1 км построенных ВЛ на i -м уровне напряжения в году j

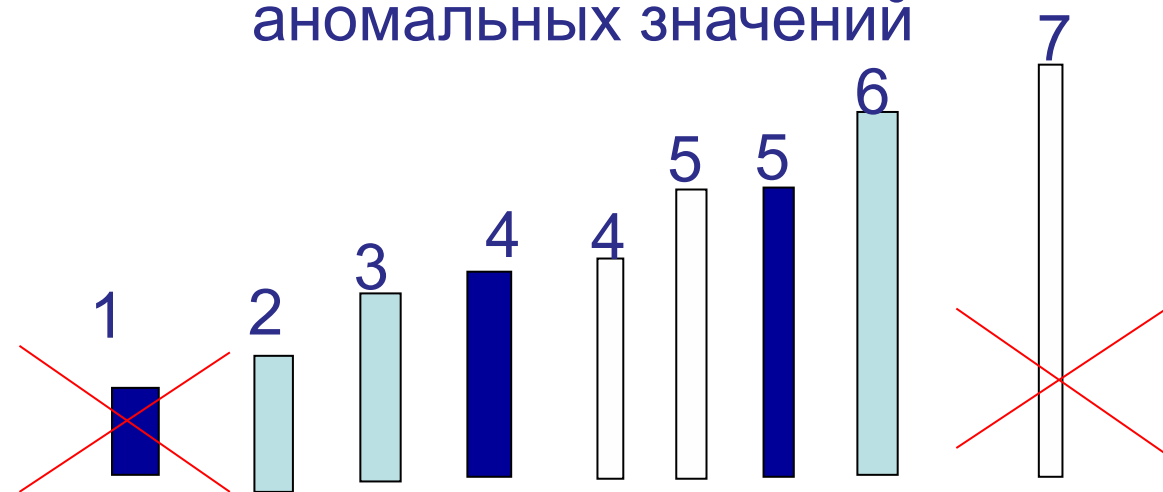


Пример

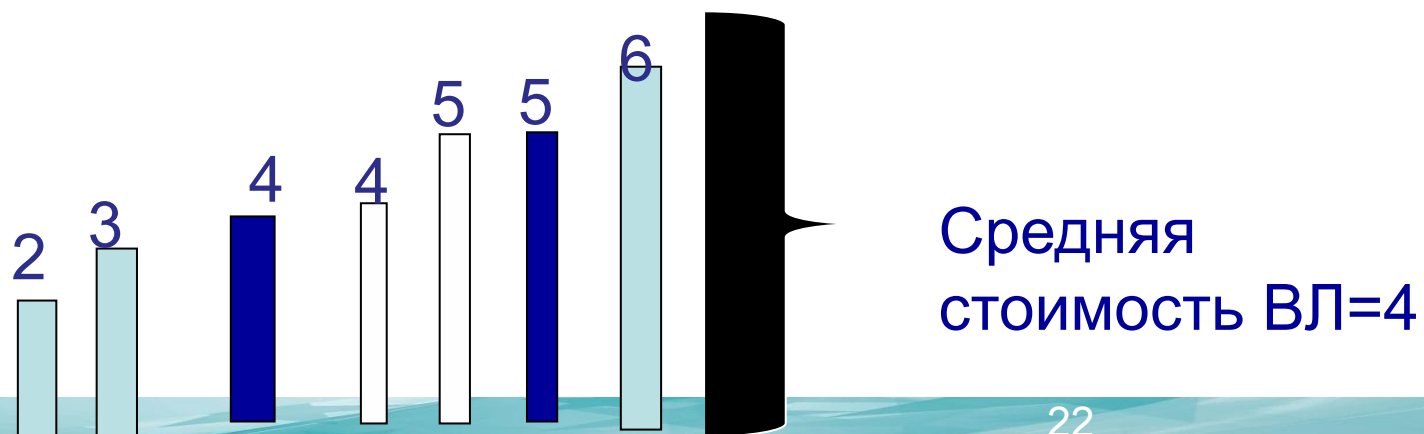
Шаг №2. Формирование выборки



Шаг №3. Отбрасывание аномальных значений



Шаг №4. Определение средней величины



Расходы на осуществление мероприятий «последней мили» при расчете стандартизированных тарифных ставок не могут превышать укрупненные нормативы цены.

Приказ Минэнерго России от 08.02.2016 №75

"Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства"

База для расчета единых стандартизированных ставок по субъекту РФ

Стандартизированные ставки на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов «последней мили»

Используются сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 3 последних года.

Формируется выборка из удельных величин расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства. Предлагается определить среднее значение аналогично среднему значению по расходам последней мили.

Благодарю за внимание