

Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және
құрылыс министрлігіПриказ и.о. Министра
промышленности и строительства
Республики Казахстан от 25
сентября 2024 года № 332.
Зарегистрирован в Министерстве
юстиции Республики Казахстан 27
сентября 2024 года № 35132Министерство промышленности и строительства
Республики Казахстан

**О внесении изменения в приказы Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 394 «Об утверждении
нормативов энергопотребления» и Министра индустрии и
инфраструктурного развития Республики Казахстан от 15 декабря 2022 года
№ 717 «Об утверждении Методики расчета нормативов энергопотребления»**

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 394 «Об утверждении нормативов энергопотребления» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11319) следующее изменение:

в Нормативах энергопотребления, утвержденных указанным приказом:
раздел 7 изложить в новой редакции, согласно приложению 1 к настоящему приказу:

2. Внести в приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 15 декабря 2022 года № 717 «Об утверждении Методики расчета нормативов энергопотребления» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 31136) следующее изменение:

Методику расчета нормативов энергопотребления, утвержденную указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.



QR-код содержит данные ЭЦП должностного лица РГП на ПХВ «ИЗПИ»



QR-код содержит ссылку на
данный документ в ЭКБ НПА РК

3. Комитету промышленности Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан в установленном законодательном порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра промышленности и строительства Республики Казахстан.

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Исполняющий обязанности

**министра промышленности и строительства Республики
Казахстан**

А.

Бейспеков

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство сельского хозяйства
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство науки
и высшего образования
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Генеральная прокуратура
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство здравоохранения
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство труда
и социальной защиты населения

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство транспорта

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство обороны

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство финансов

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство культуры

и информации

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Агентство Республики Казахстан

по делам государственной службы

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство просвещения

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство торговли и интеграции

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство иностранных дел

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Агентство по стратегическому

планированию и реформам

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Агентство Республики Казахстан
по противодействию коррупции

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство по
чрезвычайным ситуациям
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство туризма и спорта
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Комитет национальной безопасности
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство цифрового
развития, инноваций
и аэрокосмической промышленности
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство внутренних дел
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство энергетики
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАНО»

Министерство водных
ресурсов и ирригации
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу
Исполняющего обязанности
министра промышленности и
строительства Республики
Казахстан от 25 сентября
2024 года № 332

Утверждены
приказом Министра
инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 31 марта 2015 года
№ 394

Нормативы энергопотребления

Параграф 1. Централизованное отопление

Кли- ма- тиче- ский рай- он	Еди- ни- ца из- ме- ре- ния	Классификатор зданий							
		Учеб- ные учре- жде- ния (выс- шие, сред- ние и специ- аль- ные)	Адми- ни- стра- тив- ные учре- жде- ния орга- нов управ- ления	Учре- жде- ния здраво- охране- ния (поли- клини- ки, боль- ницы)	Учре- жде- ния куль- туры (биб- лио- теки, му- зеи)	Дет- ские до- школь- ные учре- жде- ния (ясли, сад)	Организации, осуществля- ющие операции с недвижи- мым имуществом (бизнес- центры, офисные помеще- ния, торгово-развлекатель- ные центры, торговые цен- тры, торговые дома)	Организации творчества, искусства и развлечений (концертные залы, теат- ральные за- лы, театры)	Организации, спорта, отды- ха и развлече- ний (спортив- ные сооруже- ния, стадио- ны, ледовые арены)
I кли- ма- тиче- ский рай- он	гига- кал- ло- рий /метр 2	0,24	0,31	0,23	0,26	0,26	0,22	0,21	0,28
II кли- ма- тиче- ский рай- он	гига- кал- ло- рий /метр 2	0,16	0,23	0,20	0,18	0,18	0,1	0,18	0,2
III	гига- кал-	0,24	0,28	0,20	0,26	0,24	0,24	0,12	0,24

Параграф 2. Автономное отопление

[illegible]

	Удель- ный рас- ход (уголь камен- ный)	тонна /метр ²	0,13	0,10	0,12	0,14	0,11	-	0,16	0,1
	Удель- ный рас- ход (газ при- род- ный)	метр ³ /метр ²	30	34	35	31	34	27,97	36,49	36,62
III кли- ма- тиче- ский рай- он	Удель- ный рас- ход (элек- тро- энер- гии)	килло- ват*час /метр ²	142	266	0	240	0	182,11	-	210,31
	Удель- ный рас- ход (уголь камен- ный)	тонна /метр ²	0,12	0,10	0,13	0,14	0,12	0,1	-	0,12
	Удель- ный рас- ход (газ при- род- ный)	метр ³ /метр ²	25	33	34	31	33	19,66	20,33	31,49

Приложение 2 к приказу

Утверждены
приказом Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 15 декабря 2022 года
№ 717

Методика расчета нормативов энергопотребления

Глава 1. Общие положения

1. Настоящая Методика расчета нормативов энергопотребления разработана в соответствии с подпунктом 6-15) статьи 5 Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» и применяется в целях определения нормативов энергопотребления зданий, промышленных и производственных процессов субъектов Государственного энергетического реестра.

2. Настоящая Методика определяет подходы по расчету нормативов энергопотребления зданий, промышленных и производственных процессов субъектов Государственного энергетического реестра.

3. Основные понятия, используемые в настоящей Методике:

1) субъекты квазигосударственного сектора – государственные предприятия, товарищества с ограниченной ответственностью, акционерные общества, в том числе национальные управляющие холдинги, национальные холдинги, национальные компании, учредителем, участником или акционером которых является государство, а также дочерние, зависимые и иные юридические лица, являющиеся аффилированными с ними в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан;

2) государственное учреждение – некоммерческая организация, созданная государством и содержащаяся только за счет бюджета или бюджета (сметы расходов) Национального Банка Республики Казахстан, если дополнительные источники финансирования не установлены законами Республики Казахстан, для

осуществления управленческих, социально-культурных или иных функций некоммерческого характера;

3) Государственный энергетический реестр (далее – ГЭР) – систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;

4) субъекты ГЭР – индивидуальные предприниматели и юридические лица, потребляющие энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном тысяче пятистам и более тонн условного топлива в год, а также государственные учреждения, субъекты квазигосударственного сектора и естественных монополий.

Глава 2. Расчет нормативов энергопотребления зданий субъектов Государственного энергетического реестра

4. Нормативы энергопотребления рассчитываются в отношении зданий субъектов Государственного энергетического реестра, которые распределяются по нижеуказанным видам деятельности в соответствии с «Общим классификатором видов экономической деятельности НК РК 03-2019», утвержденного приказом исполняющего обязанности Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 22 февраля 2019 года № 68-од «О некоторых вопросах стандартизации»:

- 1) научные исследования и разработки;
- 2) прочая профессиональная, научная и техническая деятельность;
- 3) ветеринарная деятельность;
- 4) государственное управление и оборона, обязательное социальное обеспечение;
- 5) образование;
- 6) деятельность в области здравоохранения;
- 7) деятельность в области социального обслуживания населения с обеспечением проживания;

8) деятельность в области социального обслуживания населения без обеспечения проживания;

9) деятельность в области творчества, искусства и развлечений;

10) деятельность библиотек, архивов, музеев и прочая деятельность в области культуры;

11) деятельность в области спорта, организации отдыха и развлечений;

12) операции с недвижимым имуществом.

5. Нормативы энергопотребления зданий субъектов Государственного энергетического реестра рассчитываются с обязательным учетом:

1) критериев климатического районирования Республики Казахстан согласно Своду Правил Республики Казахстан 2.04-01-2017, утвержденного приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 декабря 2017 года № 312-НҚ «Строительная климатология»;

2) типов отопления (централизованное, автономное);

3) типов энергетического ресурса.

6. Для определения норматива энергопотребления зданий субъектов Государственного энергетического реестра рассчитывается удельный расход энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади зданий субъектов Государственного энергетического реестра.

7. Удельный расход энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади рассчитывается по следующей формуле:

$$N_{\text{orm}} = n/A,$$

где,

N_{orm} – удельный расход энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади (соответствующая единица измерения);

n – объем энергетического ресурса (тепловая энергия - Гигакалорий, уголь каменный - тонна, газ природный – метр кубический, электроэнергия - киловатт-час);

A – отапливаемая площадь помещения (квадратный метр).

8. В целях определения нормативов энергопотребления зданий субъектов Государственного энергетического реестра используются фактические данные по удельному расходу энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади.

9. В рамках анализа данных ГЭР по видам деятельности субъектов Государственного энергетического реестра, климатического районирования, типов отопления, типов энергетических ресурсов, объемов энергетических ресурсов и отапливаемых площадей помещений определяется среднее значение удельного расхода энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади, которое будет являться нормативом энергопотребления зданий субъектов Государственного энергетического реестра:

$$N_{ormcp} = (N_{orm1} + N_{orm2} + \dots N_{ormx})/N,$$

где,

N_{ormcp} – среднее значение удельного расхода энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади;

$N_{orm1,2,\dots,x}$ – удельный расход энергетических ресурсов на единицу отапливаемой площади зданий субъектов Государственного энергетического реестра;

N – количество субъектов Государственного энергетического реестра.

Глава 3. Расчет нормативов энергопотребления для промышленных и производственных процессов

10. Нормативы энергопотребления рассчитываются для промышленных и производственных процессов, которые распределяются по нижеуказанным видам деятельности в соответствии с «Общим классификатором видов экономической деятельности НК РК 03-2019» утвержденного приказом исполняющего обязанности Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 22 февраля 2019 года № 68-од «О некоторых вопросах стандартизации»:

- 1) горнодобывающая промышленность и разработка карьеров:
добыча сырой нефти и природного газа;

добыча прочих полезных ископаемых;

обрабатывающая промышленность;

2) производство кокса и продуктов нефтепереработки:

производство продуктов нефтепереработки);

3) производство продуктов химической промышленности:

производство промышленных газов;

производство прочих основных неорганических химических веществ;

производство удобрений и азотосодержащих соединений;

производство удобрений;

производство азотосодержащих соединений;

производство пластмасс в первичных формах;

производство красок, лаков и аналогичных покрытий, типографской краски
и мастик;

производство других химических продуктов;

производство искусственных и синтетических волокон;

4) производство прочей не металлической минеральной продукции:

производство стекла и изделий из стекла;

производство огнеупорных изделий;

производство цемента;

производство извести и строительного гипса;

производство сборных железобетонных и бетонных конструкций и изделий;

производство силикатного кирпича;

производство изделий из асбестоцемента и волокнистого цемента;

5) металлургическое производство:

производство чугуна, стали и ферросплавов;

производство труб, трубок, полых профилей, фитингов из стали;

производство благородных (драгоценных) металлов;

производство алюминия;

производство свинца, цинка и олова;

производство меди;

производство прочих цветных металлов;

производство сурьмы и ртути);

6) производство прочего электрического оборудования;

7) производство электроэнергии:

производство электроэнергии тепловыми электростанциями;

производство электроэнергии прочими электростанциями;

производство электроэнергии гидроэлектростанциями;

снабжение паром, горячей водой и кондиционированным воздухом;

передача и распределение тепловой энергии;

8) деятельность сухопутного и трубопроводного транспорта:

деятельность трубопроводного транспорта.

11. В качестве нормативов энергопотребления промышленных и производственных процессов принимается удельный расход топливно-энергетических ресурсов на производство единицы продукции, за исключением следующих видов экономической деятельности:

1) производство электроэнергии:

производство электроэнергии тепловыми электростанциями;

производство электроэнергии прочими электростанциями;

производство электроэнергии гидроэлектростанциями);

снабжение паром, горячей водой и кондиционированным воздухом;

передача и распределение тепловой энергии;

деятельность сухопутного и трубопроводного транспорта;

деятельность трубопроводного транспорта.

12. Удельный расход топливно-энергетических ресурсов на производство единицы продукции рассчитывается по следующей формуле:

$$N_{orm} = n/ВП,$$

где,

N_{orm} – удельный расход топливно-энергетических ресурсов на производство единицы продукции;

n – объем топливно-энергетических ресурсов (тонн условного топлива);

ВП – количество выпущенной продукции (тонна/ метр кубический).

Расчет нормативов энергопотребления промышленных и производственных процессов по виду экономической деятельности:

1) производство электроэнергии:

производство электроэнергии тепловыми электростанциями;

производство электроэнергии прочими электростанциями;

производство электроэнергии гидроэлектростанциями.

В качестве норматива энергопотребления принимается максимальная нагрузка (мощность/расход) собственных нужд (СН) электростанции от суммарной нагрузки (от установленной мощности/расхода станции).

Максимальная нагрузка собственных нужд электростанции рассчитывается одним из двух способов:

1) как медианное почасовых значений за период при наличии системы учета потребления электроэнергии;

2) по формуле путем суммирования установленной мощности отдельных приемников собственных нужд, умноженной на коэффициенты спроса:

$$Sc_{н.мах} = S_1 * K_{c1} + S_2 K_{c2} + \dots + S_n K_{cn}$$

где,

$Sc_{н.мах}$ – сумма установленной мощности отдельных приемников собственных нужд, умноженной на коэффициенты спроса;

$S_1, S_2 \dots S_n$ – приемники собственных нужд электростанции;

$K_{c1}, K_{c2} \dots K_{cn}$ - коэффициент спроса приемников собственных нужд, учитывающий использование установленной мощности и одновременность их работы.

Коэффициенты спроса приемников собственных нужд (K_c)

Наименование приемника	Коэффициент спроса			
Освещение открытое распределительное устройство (ОРУ):				
при одном	0,5			
при нескольких	0,35			
Освещение помещений	0,6-0,7			
Охлаждение трансформаторов	0,8-0,85			
Компрессоры	0,4			
Зарядно-подзарядные устройства	0,12			
Электроподогрев выключателей и электроотопление	1,0			

Расход электроэнергии на собственные нужды тепловых электростанций зависит от типа и единичной мощности агрегатов, установленных на электростанции, а также от типа топлива и способа его сжигания.

Расчет нормативов энергопотребления промышленных и производственных процессов по виду экономической деятельности:

- 1) снабжение паром, горячей водой и кондиционированным воздухом:
передача и распределение тепловой энергии.

В качестве норматива энергопотребления принимаются нормативы часовых тепловых потерь (плотности теплового потока) через тепловую изоляцию для тепловых сетей.

Определение часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях работы тепловой сети по нормам тепловых потерь осуществляется отдельно для подземного и надземного способа прокладки трасс по подающему (1) и обратному (2) трубопроводам для каждого из участков по формулам:

$$Q_{\text{п}}^{\square} = c \times \left(G_{\text{с}}^{\square} - \frac{G_{\text{п}}^{\square}}{4} \right) \times (t_{\text{п}}^{\text{н}} - t_{\text{п}}^{\text{к}}) \times 10^3 \quad (1)$$

$$Q_{\text{о}}^{\square} = c \times \left(G_{\text{с}}^{\square} - \frac{3 \times G_{\text{п}}^{\square}}{4} \right) \times (t_{\text{о}}^{\text{н}} - t_{\text{о}}^{\text{к}}) \times 10^3 \quad (2)$$

где,

$Q_{\text{п}}^{\square}, Q_{\text{о}}^{\square}$

- тепловые потери при среднегодовых условиях работы тепловой сети;

G_c – усредненный расход сетевой воды в подающей линии на выходе из теплоподготовительной установки, килограмм/секунду (тонна/час) ;

G_p – усредненный расход подпиточной воды, килограмм/секунду (тонна/час);

t_p^H, t_p^K – усредненные температуры воды в начале и конце подающего трубопровода на участке, градусов Цельсия;

t_o^H, t_o^K – усредненные температуры воды в начале и конце обратного трубопровода на участке, градусов Цельсия;

c – удельная теплоемкость сетевой воды, принимается равной $4,19 \times 10^3$ Джоуль/(килограмм $\times$ градусов Цельсия) или 1 килокалорий/(килограмм $\times$ градусов Цельсия).

Расчет нормативов энергопотребления промышленных и производственных процессов по виду экономической деятельности:

1) деятельность сухопутного и трубопроводного транспорта:

деятельность трубопроводного транспорта.

В качестве норматива энергопотребления принимается расход электроэнергии на основное, вспомогательное оборудование и собственные нужды, участвующее в транспортировке нефти с учетом производительности нефтеперекачивающей станции.

Расход электроэнергии непосредственно на работу основного оборудования на одну нефтеперекачивающую станцию, рассчитывается по следующей формуле:

$$\partial_{HK} = \frac{Q \cdot (H_1 + H_2) \cdot K \cdot \rho \cdot g}{\eta_H \cdot \eta_3 \cdot 367}$$

где,

∂_{HK} - расход электроэнергии непосредственно на работу насосных агрегатов нефтеперекачивающей станции, тысяч киловатт *час/год;

Q - заданная часовая производительность нефтепровода, метр кубический /час;

H_1 - потери напора на перекачку нефти по магистральному нефтепроводу, при расчетном диаметре D_p , метр;

H_2 - потери напора на перекачку нефти по подводящим трубопроводам и в коммуникациях нефтеперекачивающих станций, метр;

$K=1,03$ - коэффициент запаса, учитывающий потери напора на дросселирование потока нефти по нефтепроводу, включая потери при переходных процессах;

ρ – плотность нефти, тонна/ метр кубический;

g – ускорение свободного падения;

η_n - коэффициент полезного действия насосов;

$\eta_{\text{э}}$ - коэффициент полезного действия электродвигателей.

Расход электроэнергии на нужды вспомогательного производства и собственные нужды нефтеперекачивающей станции, рассчитывается по следующей формуле:

$$W_{\text{об}} = K_3 * N_{\text{вп}} * t_{\text{вп}} + K_3 * N_{\text{сн}} * t_{\text{сн}},$$

где,

$W_{\text{об}}$ - расход электроэнергии на нужды вспомогательного производства и собственные нужды нефтеперекачивающей станции;

K_3 - коэффициент загрузки оборудования;

$N_{\text{вп}}, N_{\text{сн}}$ - суммарная мощность одновременно работающего оборудования, кВт;

$t_{\text{вп}}, t_{\text{сн}}$ - продолжительность работы оборудования, часы.