

ПРОТОКОЛ № 41
заседания Президиума Некоммерческого партнерства
«Межрегиональная гильдия энергоаудиторов»
(НП «МГЭ»)

Российская Федерация,
г. Москва, ул. Гиляровского,
д. 31, стр. 1

05 апреля 2011 года

Присутствовали:

1. Дубов Михаил Евгеньевич - Председатель Президиума Некоммерческого партнерства (НП);
2. Вахитов Сергей Львович - первый заместитель Председателя НП;
3. Кузминский Александр Александрович - заместитель Председателя НП;
4. Фомин Игорь Олегович - член Президиума НП;
5. Клепацкий Александр Антонович - член Президиума НП;
6. Ан Леонтий Самсонович - член Президиума НП;
7. Лазарев Андрей Николаевич - член Президиума НП (с правом совещательного голоса).

Повестка дня:

1. О приеме в члены партнерства Общества с ограниченной ответственностью «Техноаудит».
2. О приеме в члены партнерства Общества с ограниченной ответственностью «КамчатЭнергоАудит Центр».
3. О приеме в члены партнерства Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоКомплекс».
4. О приеме в члены партнерства Открытого акционерного общества «ЖилСтройИнвест».
5. Рассмотрение Порядка определения трудозатрат на проведение работ по энергетическим обследованиям, на разработку энергетических балансов и норм расхода топливно- энергетических ресурсов.

Способ голосования по вопросам повестки дня определен следующий: прямое голосование участников заседания путем поднятия руки по принципу один участник – один голос.

На заседании Президиума кворум имеется и оно правомочно принимать решения по всем вопросам повестки дня:

По первому вопросу повестки дня выступил Дубов М.Е. с предложением принять в члены Некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «Техноаудит».

Постановили:

«Принять в члены Некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «Техноаудит».

Голосовали: «ЗА» – 6; «ПРОТИВ» – 0; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

По второму вопросу повестки дня выступил Дубов М.Е. с предложением принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «КамчатЭнергоАудит Центр».

Постановили:

«Принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «КамчатЭнергоАудит Центр».

Голосовали: «ЗА» – 6; «ПРОТИВ» – 0; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

По третьему вопросу повестки дня выступил Дубов М.Е. с предложением принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоКомплекс».

Постановили:

«Принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоКомплекс».

Голосовали: «ЗА» – 6; «ПРОТИВ» – 0; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

По четвертому вопросу повестки дня выступил Дубов М.Е. с предложением принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Открытого акционерного общества «ЖилСтройИнвест».

Постановили:

«Принять в члены некоммерческого партнерства «Межрегиональная гильдия энергоаудиторов» Открытого акционерного общества «ЖилСтройИнвест».

Голосовали: «ЗА» – 6; «ПРОТИВ» – 0; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

По пятому вопросу повестки дня выступил Дубов М.Е. с предложением рекомендовать «Порядок определения трудозатрат на проведение работ по энергетическим обследованиям, на разработку энергетических балансов и норм расхода топливно-энергетических ресурсов» (разработчик ООО «Тогучинская дорожно-строительная передвижная механизированная колонна -1») для использования в работе членами Партнерства.

Постановили:

Рекомендовать членам Партнерства использовать в работе «Порядок определения трудозатрат на проведение работ по энергетическим обследованиям, на разработку энергетических балансов и норм расхода топливно-энергетических ресурсов» (Копия прилагается на 5 стр.).

Голосовали: «ЗА» – 6; «ПРОТИВ» – 0; «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» – 0.

Председатель заседания



Дубов М.Е.

Секретарь заседания



Лазарев А.Н.

Кузнецов А.А.

Рекомендован для использования
членами СРО НП МГЭ
решением Президиума
Некоммерческого партнерства –
саморегулируемой организации
«Межрегиональная Гильдия
Энергоаудиторов»
№ 41 от 05.04.2011г.

Генеральный директор
 А.Н. Лазарев
 _____ 2011г.

П О Р Я Д О К

определения трудозатрат на проведение работ по
энергетическим обследованиям, на разработку энергетических
балансов и норм расхода топливно-энергетических ресурсов

Новосибирск 2011 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Порядок определения трудозатрат на проведение работ по энергетическим обследованиям, на разработку энергетических балансов и норм расхода топливно- энергетических ресурсов распространяется на выполнение следующих видов работ:

1.1. Энергетические обследования:

- экспресс-обследования;
- энергетические обследования и разработка рекомендаций (мероприятий) по энергосбережению;
- энергетические обследования и разработка программ по энергосбережению.

1.2. Разработка энергетических балансов:

- частные энергобалансы - энергобалансы по отдельным видам и параметрам потребляемых энергоресурсов;
- сводные энергобалансы по суммарному потреблению топливно-энергетических ресурсов;

Нормативными показателями, определяющими трудозатраты на выполнение работ, являются:

- по энергетическим обследованиям и разработке норм расхода топливно-энергетических ресурсов - суммарное годовое потребление топливно-энергетических ресурсов (учреждением, организацией);

На нормативные показатели вводятся поправочные коэффициенты, учитывающие:

- вид работ (экспресс-обследование, полное инструментальное обследование и т.д.);
- отраслевую принадлежность предприятия (сложность технологических процессов и оборудования, энергоемкость оборудования, его однотипность);
- количество отдельно расположенных энергопотребляющих объектов и их расстояние от головного объекта;
- наличие приборного учета расхода (потребления) топливно-энергетических ресурсов.

Суммарное потребление топливно-энергетических ресурсов исследуемым объектом в год (тыс. тут) определяется как сумма годового расхода топлива, а также тепловой и электрической энергии, полученных со стороны и использованных на производственные и хозяйственно-бытовые нужды.

Тепловая и электрическая энергия переводится при этом в единицы условного топлива с помощью переводных коэффициентов: для тепловой энергии 0,1486 тут/Гкал, для электрической энергии 0,3445 тут/тыс. кВтч; газ - 1 тыс. м³ соответствует 1,136 тут.

Нормы времени рассчитаны из условий выполнения работ специалистами предприятия, имеющими соответствующую квалификацию и опыт практической работы. Нормы времени являются прогрессивными и предполагают применение при выполнении работ современных средств измерения, комплексов и программного обеспечения.

Исполнители работ вправе применять понижающие коэффициенты на нормативные трудозатраты при расчете сметной стоимости при условии предоставления Заказчиком частично или в полном объеме исходных данных для выполнения работ.

2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТРУДОЗАТРАТ НА ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ ОБСЛЕДОВАНИЯМ, НА РАЗРАБОТКУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ БАЛАНСОВ И НОРМ РАСХОДА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Трудозатраты (нормы времени) на проведение работ по энергетическим обследованиям, на разработку энергетических балансов и норм расхода топливно-энергетических ресурсов (кроме норм расхода топлива и электроэнергии на отпуск тепловой энергии котельными) определяются по Таблице 2.1.

Таблица 2.1

Годовое потребление топливно- энергетических ресурсов, тыс. т.у.т.	Норма времени, чел.*час.
0,01 и менее	60
0,02	90
0,05	135
0,1	200
0,3	275
0,5	350
0,7	430
1,0	550
1,25	576
1,5	603
1,75	629
2,0	655
2,25	681
2,5	708
2,75	734
3,0	760
3,25	786
3,5	813
3,75	839
4,0	865
4,25	891
4,5	918
4,75	944
5,0	970
5,25	985
5,5	1000
5,75	1015
6,0	1030
6,25	1045
6,5	1060
6,75	1075
7,0	1090
7,25	1105
7,5	1120
7,75	1135
8,0	1150
8,25	1165
8,5	1180
8,75	1195
9,0	1210
9,25	1225
9,5	1240
9,75	1120
10,0	1270

На нормы времени (Табл. 2.1) вводятся поправочные коэффициенты, учитывающие различные факторы влияния на трудоемкость выполняемых работ, а именно: **К 1** - вид работ. Определяется по Таблице 2.2.

Таблица 2.2

Наименование	К1
Энергетическое обследование и разработка рекомендаций (мероприятий) по энергосбережению	1,0
Энергетическое экспресс-обследование	0,65
Энергетическое обследование и разработка программ по энергосбережению	1,05
Агрегатные энергобалансы	1,0
Частные энергобалансы	1,05
Сводные энергобалансы	1,1

К 2 - отраслевая принадлежность предприятия (сложность технологических процессов и оборудования, энергоёмкость оборудования, его однотипность). Определяется по Таблице 2.3.

Таблица 2.3

Предприятия жилищно-коммунального хозяйства (прачечные, бани, парикмахерские и др.)	0,8
Предприятия, организации, индивидуальные предприниматели, не производящие продукцию или производящие работы и услуги непромышленного характера (лечебные учреждения, учебные учреждения, учреждения культуры, магазины и др.)	0,8

К 3 - количество отдельно расположенных энергопотребляющих объектов и их расстояние от головного. Определяется по Таблице 2.4.

Таблица 2.4

Наименование	К3
Расположение объектов обследования на одной производственной площадке или на разных площадках, но в одном населенном пункте или в разных населенных пунктах, но находящихся в радиусе не более 3 км	1,0
Расположение объектов обследования в разных населенных пунктах в радиусе от 3 до 10 км и при количестве объектов до 5	1,2
То же, но при количестве объектов от 5 до 15	1,25
То же, но при количестве объектов от 15 до 30	1,3
То же, но при количестве объектов более 30	1,4
Расположение объектов обследования на расстоянии более 10 км и менее 50 км и при количестве объектов до 5	1,35
То же, но при количестве объектов от 5 до 15	1,4
То же, но при количестве объектов от 15 до 30	1,45
То же, но при количестве объектов более 30	1,55
При расположении объектов обследования в радиусе более 50 км норма времени определяется как сумма норм времени по каждому отдельному объекту	

К 4 - наличие приборного учета расхода ТЭР по структурным подразделениям, агрегатам. Определяется по Таблице 2.5.

Таблица 2.5

Наименование	
Наличие приборного учета расхода топливно-энергетических ресурсов по подразделениям предприятия и по энергоемким агрегатам, охватывающим не менее 50% от общего потребления	1,0
То же, но менее 50%	1,1

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТРУДОЗАТРАТ

Окончательное определение трудозатрат (норм времени) на проведение работ по энергетическим обследованиям, определяется по формуле:

$$T = t_n \times k1 \times k2 \times k3 \times k4 + k5 \text{ (чел/час)}$$

Где:

T - трудозатраты на проведение работ по энергетическому обследованию;

t_n - норма времени (чел/час) на проведение работ по энергетическому обследованию, определяется по таблице 2.1.

k1 - поправочный коэффициент, зависящий от вида работы, определяется по таблице 2.2.

k2 - поправочный коэффициент, зависящий от отраслевой принадлежности предприятия, определяется по таблице 2.3.

k3 - поправочный коэффициент, зависящий от количества отдельно расположенных энергопотребляющих объектов, определяется по таблице 2.4.

k4 - поправочный коэффициент, зависящий от наличия приборного учета расхода ТЭР, определяется по таблице 2.5.

k5 - стоимость проведения экспертизы энергопаспорта, проводимой экспертами саморегулируемой организации (СРО) Некоммерческого партнерства.