К12

Цена 30 коп.

Пролетарии всех стран, соединяйтесь!

МАТЕРИАЛЫ К ВСЕСОЮЗНОЙ ТОПЛИВНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ СОЗЫВАЕМОЙ ГОСПЛАНОМ И ВСНХ СССР

# ПЕРСПЕКТИВЫ КАМЕННОУГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ДАЛЬНЕГО ВОСТОКА

А. И. КАБАТОВ

ДВГНБ

ДВ
государственная
научная библиотека

ИЗДАНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ПЛАНОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОГО ИЗ-ВА
МОСКВА „ПЛАНХОЗГИЗ“ 1930

ЭР02091

ДВГНБ

ЭР02091

ДВ 42
К 12

В ДВКрае имеется значительное количество месторождений углей, главным образом бурых и каменных, третичной и Юрской системы, расположенных на всем протяжении Забайкальской и Уссурийской ж. д., в некотором расстоянии от магистрали в Приморье на о. Сахалине и Камчатке.

До последнего времени основными источниками снабжения угольно-минеральным топливом служили копи Приморья—Сучанские, Артемовские и Тавричанские, Кивдинские копи, Черновские копи и в 1927—28 г. началась эксплоатация на о. Сахалине и в 1928—29 г. положено начало добычи угля на Камчатке.

Развитие добычи угля (брутто) по ДВК характеризуется следующими данными (тыс. тонн).

| РАЙОНЫ | 1913 г. | 1923/1924 г. | 1924/1925 г. | 1925/1926 г. | 1926/1927 г. | 1927/1928 г. | 1928/1929 г. | 1929/1930 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Сучанский | 164 | 203 | 253 | 342 | 332 | 431 | 378 | 520 |
| Артемовский | — | 164 | 259 | 359 | 416 | 445 | 480 | 850 |
| Тавричанский | — | — | — | 30 | 26 | 46 | 50 | 130 |
| Кивдинский | — | 60 | 68 | 76 | 87 | 94 | 131 | 180 |
| Черновский | — | 151 | 123 | 104 | 298 | 290 | 338 | 390 |
| Октябрьский | — | 25 | 12 | — | — | 9 | 46 | 101 |
| ИТОГО по Дальуглю | — | 633 | 710 | 1.003 | 1.159 | 1.315 | 1.423 | 2.171*) |
| РОСТ % к предш. году | — | — | 6 | 42,0 | 15,7 | 13,3 | 8,0 | 52,0 |
| СУММА капит. затрат. руб. | — | 481 | 768 | 758 | 975 | 3.429 | 6.145 | 9.500 |

Таким образом, в истекшее пятилетие (до 28—29 г.) при незначительных капитальных вложениях, всего—6.411 т. р., добыча угля увеличилась на 108% и районы оказались подготовленными к выполнению добычи в 28—29 г. в 2,25 раза больше добычи 1923—24 года.

Нельзя не отметить, что если вложения 1927 и 28—29 г. позволили резко увеличить темп развития добычи угля, то предъявленные в тоже время к Дальуглю требования усилить экспорт и развитие работ промышленности и транспорта, поставили топливоснабжение ДВКрая перед фактом недостаточности этого темпа и дефицитности топливного баланса. В результате, дефицит в местных углях покрывался и продолжает покрываться за счет завоза Черемховского угля на расст. до 3500 клм. Очевидно, что операция завоза Черемховского угля как явно нецелесообразная, должна рассматриваться как временная мера, а потому должны быть приложены все усилия к скорейшей ликвидации ее. Эта задача может быть решена путем отыска-

*) Кроме того, из новых шахт: Артем, Букачача, База добыча—79 т. т.

ДВГНБ

Хабаровская краевая
ЭР02091

ния новых месторождений каменных углей в средних частях Забайкальской и Уссурийской жел. дор. и скорейшим вовлечением их в эксплоатацию, а также перевод определенных участков и районов на древесное топливо.

Нужно отметить, что несмотря на значительное количество лесов на всей площади ДВК и вдоль линии желдорог, использование древесного топлива в Крае незначительно. Это об'ясняется малой населенностью Края, отсутствием рабочих рук и путей сообщения, а как следствие этого—сравнительно высокой стоимостью древесного топлива на месте потребления.

При оценке запасов каменноугольных месторождений ДВК необходимо иметь ввиду их крайне малую изученность.

Даже такие основные районы, как Сучанский и то недостаточно разведаны, что же касается новых районов то наши сведения о них весьма скудны.

В свете этих не полных данных рессурсы ископаемых углей ДВК в настоящее время представляются в следующем виде.

**Сучанское месторождение:** Сучанское месторождение каменного угля представляет собой в известной и работающейся части две синклинали с крутым залеганием пластов (от 45 до 75°). Большая синклиналь, состоит из рабочих пластов: Толстого, Кедрового и Южного и Малая — из пластов— Барсук, Новичек и Двойник. Кроме этого разведки в районе к Юго-Востоку от ш. № 10 обнаружили третью синклиналь с пластами нижней свиты С, А, Е, Д—пласты прослежены по простиранию на 1,5 км.

Разведки 27—28 г. и 28—29 г. проводившиеся в общем в направлении уточнения геолого-разведочных данных, позволяют уже в настоящее время более или менее определенно говорить о некоторых новых районах, как то: Засицинский, Северное крыло ш. № 2/5, Коркинский.

Запасы Сучанского месторождения (без Коркинского района) определяются в таком размере:

тыс. тон.

| Категория запасов | A | B | C | Всего |
|---|---|---|---|---|
| Район эксплоат. шахт . . . . . | 464 | 771 | 9.228 | 10.463 |
| Нижн. свита, Каменский и Засицинский район . . . . . | — | — | 13.917 | 13.917 |
| Всего . . . | 464 | 771 | 23.145 | 24.380 |

Указанные цифры запасов есть результат подсчета ДВ Геолкома. Нет сомнения, что запасы эти должны еще увеличится, в связи с ежегодным в результате поисков и разведок расширением площади залегания пластов — напр., обнаружение 3-х пластов у ст. Таежная с падением 15° и пр.

Сучанские угли по своему качеству представляют собою ряд каменных углей от жирных до антрацитовых. Средний анализ сучанских углей представляется в таком виде:

| | Влаги | Золы | Летучих | Кокс | Серы | Тепл. спос. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| В %% . . . . . | 1,8 | 14,5 | 20,5 | 63,2 | 0,43 | 6,900 |

Анализы 51 образцов Сучанского угля, проведенные проф. Пентеговым показывают следующие пределы изменения; по летучим от 15,4% до 24,85%, по золе от 7,75% до 20% и по коксу от 55,54 до 69.29%.



ЭР02091

**Артемовское месторождение:** бурых углей (третичного возраста) расположено в 13—17 кил. от Угольной. Станцией отправления угля является ст. Озерн. Ключи. Все месторождение представляет собою обширную мульду, содержащую по имеющимся в данное время разведочным данным четыре пласта. Залегание пластов в общем пологое, но волнообразное, вследствие чего при выборе места для закладки новых шахт, необходимо вести тщательное изучение гипсометрии пластов.

Мощность пластов изменяется от 2,5 до 6 м. Качество Артемовских углей может быть охарактеризовано следующими средними данными (на рабочее топливо) из 85 анализов:

| | Влаги | Золы | Летучих | Серы общ. | Тепл. спос. |
|---|---|---|---|---|---|
| В %%% . . . . | 27,21 | 7,85 | 31,69 | 0,48 | 4,693 |

Колебания этих показателей:

| | Влага | Зола | Летучих | Сера | Тепл. спос. высш. |
|---|---|---|---|---|---|
| В %%% . . . . | 22,43—30,43 | 2,9—27,88 | 25,69—34,61 | 0,24—0,77 | 4400—5000 кал. |

На основании имеющихся разведочных данных комиссия по запасам Дальгеолкома 26/I—29 г. приняла следующие запасы по Артемовскому району и их распределение (тыс. тонн).

| Группы | A | B | C | Примечание |
|---|---|---|---|---|
| Район | | | | Комиссия по запасам признавая правильность методологии подсчета запасов, оговаривается, что поскольку Геолком не принимал участия в разведках и пользовался данными Треста, ответственности за исчисленные запасы она на себя не принимает. |
| 9,5 клм. . . . | 2.541 | 4.628 | 28.881 | |
| 13 „ . . . | 8.500 | — | 21.541 | |
| 17 „ . . . | 6.977 | 4.075 | 17.258 | |
| Всего . | 18.018 | 8.703 | 67.680 | |

Таким образом, в отношении запасов Артемовский район можно считать вполне обеспеченным и подлежащим в перспективном плане усиленному развертыванию по добыче. В последнее время в районе 6-го клм. обнаружены пласты каменных углей, так назыв. Угловской свиты. Прослеживание этой свиты по простиранию задача тек. года. Благоприятные результаты разведки откроют возможность ввода в эксплоатацию Угловского района.

**Тавричанский район**—расположен на полуострове Речном, к востоку от залива Тихого и 18—20 клм. к СЗ от Владивостока. Месторождение в зависимости от условий залегания включает бурые и каменные угли.

На участке дер. Тавричанки в настоящее время известно 7—8 пластов рабочей мощности от 0,8 до 7 метров, при падении от 20 до 33°.

Запасы углей на Тавричанском участке (зап. поле и поле действующих шахт) по данным ДВГеолкома:

| Группы | $A_2$ | $C_1$ | $C_2$ | Всего |
|---|---|---|---|---|
| Тыс. тонн . . . . . | 119 | 4500 | 213 | 4.800 |

Признать эти данные сколько нибудь отвечающими действительности едва-ли возможно за отсутствием показателей правильно поставленных раз-



ЭР02091

ДВГБ

ведок. Нет сомнения, что запасы угля здесь окажутся больше, что и подтверждается косвенно глубокой буровой № 1, пересекшей до глубины 301 метр пласты Новый, Конюховский, 1 и II Рабоч. и Грязный. Уже теперь грубый перерасчет запасов дает цифру порядка 6 м. тонн.

Качество Тавричанских углей может быть представлено рядом анализов, произведенных проф. Петенговым в ДВГУ.

| | Рабочее топливо. %%% | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Влага | Летучие | Кокс | Зола | Сера общая | Теплотворн. способ. кал. | |
| Со склада . . . . | 12,48 | 34,89 | 39,15 | 13,48 | 0,30 | 5766 | Пласт „Конюховский по последним данным анализов имеет теплотворную способность 6414 кал. |
| Лежалый . . . . | 13,52 | 36,82 | 43,19 | 6,46 | 0,37 | 6200 | |
| Пласт I . . . . . | 13,30 | 35,12 | 40,33 | 11,25 | 0,33 | 5740 | |
| Пласт II . . . . . | 14,08 | 34,15 | 43,49 | 8,28 | 0,58 | 5900 | |
| Скв. Зк. пл. пад. I (Конюховск.) . . | 13,79 | 31,51 | 35,05 | 19,65 | 0,25 | 5040 | |
| Пласт II . . . . . | 11,92 | 31,21 | 52,23 | 4,64 | 0,45 | 6522 | |

Таким образом, Тавричанские угли по своему качеству выше углей Артемовского месторождения и в связи с задачей развития экспорта приобретают существенное значение, как топливо, могущее, при рациональном использовании на паровозах, судах и стационарных установках внутри ДВК, освободить значительные количества высокоценного н/ экспортного товара—Сучанского угля.

**Кивдинский район**—расположен в 15 клм. от магистрали ж. д. около станции Бурея. Кивдинское месторождение занимает площадь около 600 кв. клм. Угольная свита расположена почти горизонтально содержит 1—2 пласта бурого угля, мощностью от 1 до 2 метр. Геологические запасы месторождения на площади 200 кв. клм. определяются в 187 мил. тонн. Качество угля невысокое, содержание золы доходит до 30% и выше; высокая зольность является следствием загрязнения глиной как от имеющихся в пласте прослойков ее так и от боковых пород.

Анализы Кивдинских углей таковы, (рабочие топливо):

| Влага | Летучие | Кокс | Зола | Сера | Теплотв. способ. |
|---|---|---|---|---|---|
| 24,58 | 23,44 | 45,12 | 6,86 | 0,17 | 4780 |
| 26,73 | 29,52 | 38,85 | 4,84 | 0,13 | 4820 |
| 25,07 | 25,63 | 32,48 | 9,82 | 0,42 | 4596 |

Разработка, благодаря пересеченности рельефа ведется штольнями. В пределах отводов существующего рудника запасы представляются такими цифрами: (тыс. тонн):

| | A | B | C | Всего |
|---|---|---|---|---|
| Участок действов. штольны . . . . . | 763 | — | — | 763 |
| Новые участки рудника . . . . . | — | 2000 | 2300 | 4300 |
| Всего . . . | 763 | 2000 | 2300 | 5063 |

Сбыт угля определяется потребностями Уссурийской жел. дор. и городов Благовещенска и Хабаровска.



ЭР02091

**Черновское месторождение** угля расположено в 17 клм. к заводу от города Читы. Месторождение представляет мульду, площадью до 5 кв. клм., и заключает до 5 пластов, из которых разрабатывается лишь верхний пласт, мощностью до 8 метр. Пласт прикрыт наносами, мощность которых составляет 2—40 метров. В отдельных местах толща угля пробивается изверженными породами. Разработка ведется открытым разрезом.

Качество Черновского угля характеризуется следующими анализами: (рабочее топливо).

| | Влага | Летучих | Кокс | Зола | Сера | Теплот. способ. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Уголь 7-ми метр. пласта . . . . . | 30,31 | 30,51 | 37,0 | 2,18 | 0,71 | 5064 |
| Тоже, но в контакте с изверженной породой . . . . . | 3,79 | 10,54 | 31,22 | 4,45 | 0,93 | 7776 |

Запасы детально разведенные, группы А = 13525 т. тонн, остальная часть мульды содержит запасы групп В+С—16.425 т.

**Букачачинское месторождение**—находится в 37 клм. к С—З от ст. Бушулей, Забайкальской ж. д., в долине реки Агиты обнаружены 9 пластов, из коих наибольшего внимания заслуживают I, II, V и VI пласты, мощностью от 1,2 до 6 метр., III пласт, мощностью 0,8—1 метр также заслуживает внимания. В настоящее время разведками—канавами, шурфами и скважинами Кийстона до глубины 100 метр. прослежены по простиранию на 4,5 клм. пласты 1, и 2, мощностью соответственно 4-6 и до 10 метров и 1,5—2 метра с падением около 23°.

Суммарные запасы угля по I и II пластам принятые Дальгеолкомом на 1/XII—29 г. в тоннах:

| Группы | $A_2$ | B | C |
|---|---|---|---|
| Пласт I . . . . . | 4.563.192 | 513.260 | 4.246.521 |
| „ II . . . . . | 1.730.226 | 150.730 | 1.560.065 |
| Итого . . | 6.293.418 | 663.990 | 5.806.586 |

Нет сомнения, что запасы эти ведущимися глубоким бурением будут переведены в группу $A_2$ и значительно увеличены.

Качество углей характеризуется целым рядом анализов, произведенных проф. Пентенговым.

Рабочее топливо

| Пласты / Пробы | Уголь 1-го пласта, глуб. 40—89,5 м. | | | | | Уголь II пласта, глуб. 53—100 м. | | | Пласт II бис | Спутн II пл. | Пласт III |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 1 | 2 | 3 | 1 | 1 | 1 |
| Влага . . | 8,85 | 7,02 | 8,92 | 6,38 | 9,75 | 3,78 | 17,83 | 6,41 | 12,0 | 10,44 | 11,78 |
| Летучие . | 33,94 | 30,75 | 30,35 | 30,01 | 34,96 | 24,46 | 28,83 | 26,41 | 29,44 | 30,48 | 33,78 |
| Кокс . . . | 51,3 | 52,09 | 54,67 | 48,52 | 49,43 | 63,06 | 45,02 | 42,89 | 44,25 | 50,87 | 45,59 |
| Зола . . . | 5,82 | 10,14 | 6,06 | 15,09 | 5,86 | 8,70 | 8,32 | 24,29 | 14,31 | 8,21 | 8,85 |
| Сера общ. | 0,34 | 3,91 | 0,66 | 0,92 | 0,41 | 1,04 | 1,59 | 0,64 | 0,57 | 0,44 | 0,58 |
| „ горюч. | — | — | 2,60 | 0,84 | 0,26 | — | — | 0,59 | — | 0,34 | — |
| Углерод . | — | — | 69,93 | 62,64 | 66,35 | — | — | 55,48 | — | 63,59 | — |
| Водород . | — | — | 4,20 | 4,25 | 4,31 | — | — | 3,75 | — | 3,99 | — |
| Тепл. спос. | | | | | | | | | | | |
| Высшая . | 6810 | 6816 | 6859 | 6351 | 6571 | 7329 | 5929 | 5620 | 5796 | 6305 | 6034 |
| Нисшая . | 6508 | — | 6579 | 6083 | 6480 | — | — | 5377 | — | 6027 | — |
| Характеристика кокса . . . | Спек. умер. плотн. | Спек. твер. | Спек. | Слабо спек. | Расс. | Расс. | | Спек. твер. | | Спеш. легк. расс. | Порош. |

ЭР02091

**Тарбагатайское месторождение** — находится близь раз. Тарбагатай, Забайкал. жел. дор. Месторождение разрабатывалось до 1920—21 года. Оно заключает пласт угля мощностью 5—8 метр. Уголь бурый, качество его ниже Черемховского угля и по данным Забайкальск. дороги теплотворная способность оценивается примерно 4500—5000 кал. Запасы угля не выяснены, но во всяком случае они достаточны для организации предприятия. Тарбагатайское месторождение заслуживает того, чтобы поставить на нем разведку.

**Арбагарское месторождение** — находится в 18 клм. от Нерчинска, близь р. Холбон, Заб. ж. д. Юрская толща включает всего 5 пластов, из коих нижний мощностью 15 м., три вышележащих по 1 метру и верхний — 2,65 метр. Площадь распространения угленосной свиты пока определяется в 10 кв. клм.

Качество угля: Влаги—17%, золы—6%, серы—0,6%, летучих—32% и теплотворн. способн.—4900—5231 кал. Интересно отметить, что один из анализов угля установил содержание летучих 70%.

**Харанорское месторождение** — расположено по линии Карымская-Манчжурия, между ст. Борзя и р. Атакулак. Здесь известен пласт бурого угля, мощностью до 16—17 метров. Запасы угля только в разведанном Северном участке оцениваются в 11 мил. тонн. Уголь содержит до 50—60% летучих и теплотворная способность (теоретическая) 5800 калор. Уголь обладает свойством быстрого разложения при лежании на воздухе, что и затрудняет его перевозку и использование. Однако, имеются утверждения, что Харанорский уголь можно брикетировать без добавки пека, что следует немедленно проверить и при положительном решении этой задачи, брикеты найдут себе применение не только по линии Заб. ж. д., но и безусловно выйдут в Манчжурию.

**Базовское месторождение** — находится к северу от Хабаровска в 8—10 клм. представляя обширную котловину, ширина которой 3—4 версты, окруженную циркообразным возвышением и с одной стороны открытую к р. Амуру. Установлена угленосная свита, которая в общей сложности образует около 20 пропластков угля, но два из них более мощные от 0,7 до 1 метра и от 1 до 11 метров, прослежены по простиранию — около 300 метр. Калорийность угля около 2000 калорий, а лучшего образца—около 4000 кал.

В настоящее время Дальуголь проходит разведочно-эксплоатационную шахту и поставлены разведки бурением. Базовское месторождение, несмотря на низкое качество угля имеет значение как поставщик топлива для гор. Хабаровска, а также Амурского флота. Испытания Базовского угля, проведенные на канонерках, показали полную возможность его использования для речного флота.

Анализ пробы, взятой из шурфа № 2 с глубины 10 метров:

| Влага | Золы | Летучих | Серы | Кокса | Тепл. спос. |
|---|---|---|---|---|---|
| 19,51 | 5,12 | 24,84 | 0,18 | 20,53 | 3285 |

Однако, этот анализ не может быть принят для средней (небольшая глубина) характеристикой Базовского угля.

**Розенгартовское месторождение** — правильнее было бы его назвать Пушкинским, находится в 5 верстах от ст. Розенгартовка, Уссур. жел. д. и около самого села Пушкино. Месторождение расположено на берегу реки Чеплевичихи, которая впадает в реку Биру, приток Уссури.

Летом 1928 г. была проведена разведка, которой на протяжении 600 метров прослежено залегание толщи угля. Двумя скважинами вся толща не-



ЭР02091

ресечена, она имеет мощность около 11 метров, а чистого угля около 7 метров. Пласт угля перебит тонкими прослойками, которые при бурении впутываются в уголь.

Качество Розенгардтовского угля можно охарактеризовать следующими тремя анализами:

Водная и зольная масса.

| МЕСТО | Влага | Зола | Летуч. | Кокс | Сера | Теплотв способ. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ш. № 1, II пласт. Южн. просечн. . . . . | 28,89 | 16,55 | 31,75 | 21,81 | 0,29 | 3935 |
| ш. № 1, III пласт . . . | 33,23 | 8,40 | 29,02 | 29,35 | 0,38 | 4231 |
| ш. № 1. Север. просечн. | 32,84 | 4,36 | 32,99 | 29,81 | 0,27 | 4534 |

**Подгороднее месторождение** — находится близ 30 клм. (от Владивостока) Уссур. ж. д. Месторождение это разрабатывалось арендаторами до 1924—25 года. Имеются две шахты пройденных по пл. Лагерному и Матовому. Пласты имеют мощность около 1 метра каждый. Геологическим обследованием, проведенным в 1928 году по пади речек Грязной и Болотной, найдены еще выходы 16 пластов угля, из которых один мощностью 6 метров. Разведки Дальугля подземными работами 1928/29 года установили сильную загрязненность пл. Лагерного и переход его в углистый сланец.

Качество угля характеризуется следующим анализом:

| Влага | Летучих | Кокс | Зола | Сера | Теплот. спос. |
|---|---|---|---|---|---|
| 0,40 | 14,35 | 50,15 | 35,10 | 0,37 | 5458 |

**Верхне-Суйфунское месторождение** угля находится в 40 клм. от Никольска-Уссур., по реке Суйфун и известно по простиранию на 52 клм. вплоть до Китайской границы.

Имеется два пласта—верхний—„Владимирский“ (Липовецкий—на Липовецком руднике) и нижний—„Ильичевский“. Падение пластов от 10 до 40°.

Мощность рабочего верхнего пласта от 1,5 до 4 метров, другой пласт нерабочий. Пласт сложен из двух пачек: блестящего угля и рабдописситового угля. Последний содержит больше летучих и сильно золист. Для характеристики качества углей можно привести след. анализы:

| % % | Влага | Зола | Сера | Летучих (по орг. мас.) | Тепл. спос. (возд. сухой) |
|---|---|---|---|---|---|
| Блестящ. . . . . | 2,16—4,95 | 12—27 | 0,2—0,4 | 34—42 | 5700—7200 |
| Рабдописсит . . . . . | 2—3 | 20,3—27 | 0,17—0,42 | 47—52 | 5900—6200 |

Блестящего угля в пласте по мощности, примерно, $^2/_3$, а остальная $^1/_3$ приходится на рабдописситовый уголь.

В этом районе работали так наз. Липовецкие копи, снабжавшие углем местные мельницы и имевшие установку для получения из Липовецких углей смолы.

В данное время представляется возможным выделить три промышленных участка: Синеловский, Крестьянский и Владимирский.

Каждый примерно по 4 клм. по простиранию.



ЭР02091

Запасы Суйфунского месторождения в настоящее время исчисляются:

| Группа | B | $C_1$ | $C_2$ | $C_3$ | Всего |
|---|---|---|---|---|---|
| Блестящ. уг. . . . | 579452 | 862482 | 7925608 | 7925608 | 17293050 |
| Рабдописситов . . | 281563 | 337800 | 2685264 | 2685264 | 5989694 |

Суйфунский уголь в перспективе может послужить базой как для постановки производства полукокса, необходимого для цветной металлургии (Тетюхе), так и для получения жидких погонов.

**Петрово-Васильковский район** расположен к С-З и Ю-В от ст. Шкотово, Сучанской ветки Уссур. жел. дороги. Имеются указания на то, что в различных пунктах этого района крестьяне добывают каменный спекающийся уголь для собственных нужд.

В 1929 году Дальуголь провел работы по расчистке и проходке штольни, коей устанавливается наличие рабочих пластов угля (сколько?) уголь должен быть послан на испытание в ДГУ.

**Терма-Бурейнский район** известен еще меньше, чем вышеперечисленные районы. По одним данным это буроугольное, по другим-каменноугольное месторождении. Будучи удалено от магистрали почти на 300 клм., развитие его может и должно быть увязано со сроками и планом желдорстроительства. Этот район должен быть уже в тек. году обследован, и в зависимости от результатов, как дальнейшие разведки, так и календарный план строительства предприятия должны быть увязаны с планом строительства Метзавода, для которого этот угольный район условно выбран как топливная база.

Насколько может измениться экономика плана топливоснабжения при форсировке добычи в определенных существующих районах, и учете тарифных ставок по перевозкам (по бюл. № 95—97. 1-Ш-1928 г. Тар: 694—713) можно иллюстрировать следующими показателями (приведено к 1 т. условного топлива).

| Угли | К перев. в усл. топл. | Стоимость 1 т. условн. топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отпуск цен. на 1 тн. на тур. | | Владивосток | | Спасск. | | Иман | | Хабаровск | | Бира | | Бурея | | Благовещен. | | Сквородино | | Пашенная | | Чита | | Нерчинск | | Сретенск | | Манжурия | |
| | | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. | Р. | К. |
| Сучанск | 1.0204 | 9 | 77 | 12 | 33 | 12 | 91 | 13 | 38 | 15 | 16 | 16 | 30 | 18 | — | 19 | 61 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Артем. | 1.6377 | 5 | 10 | 11 | 22 | 13 | 77 | 14 | 14 | 17 | 15 | 19 | — | — | — | 24 | 21 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Таврич. | 1.4583 | 6 | 23 | 10 | 70 | 12 | 96 | 13 | 59 | 15 | 88 | 17 | 50 | — | — | 22 | 09 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Кивдин. | 2.439 | 4 | 60 | — | — | — | — | — | — | 19 | 49 | 15 | 50 | 11 | 71 | 18 | 53 | 22 | 32 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| Чернов. | 1.5625 | 3 | 30 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | 18 | 55 | 8 | 70 | 5 | 16 | 8 | 10 | 8 | 75 | 9 | 81 |
| Букачач | 1.0204 | 6 | — | — | — | — | — | — | — | 21 | 20 | 19 | — | 18 | — | 15 | 55 | 12 | 03 | 6 | 91 | 9 | 60 | 6 | 97 | 7 | 68 | 11 | 05 |

Из этой таблицы следует, что экономический радиус возможного распространения отдельных углей будет:

**Сучанский**—от Спасска и, почти, до ст. Бира, во Владивостоке более дешевыми будут Тавричанский и Артемовский угли.

**Тавричанский**—имеет все основания на завоевание рынка от Владивостока до Хабаровска, особенно при направлении Сучанского угля на экспорт.

**Артемовский**—естественный рынок Владивосток-Никольск. Уссур.

**Кивдинский район**—Бира-Бурея-Свободный. В последнем Кивдинский не может конкурировать с Букачачинским углем.



ЭР02091

**Черновский район**—естественного сбыта до Манчжурии и от Читы по Амурской ж. д. на 470 клм., где начинается сфера распространения Букачачинского угля.

**Букачачинский уголь**—имеет значительный радиус распространения до 1400 клм. учитывая конкуренцию Кивдинского угля, 1600 клм. — точка встречи с Сучанским углем и 1800 клм. с учетом конкуренции Артемовского угля. Главное значение Букачачинский уголь будет иметь с точки зрения вытеснения Черемховского угля с Уссурийской и восточных участков Забайкальской жел. дор.

**Розенгардтовский уголь**—как выше было уже отмечено будет иметь небольшой радиус распространения.

**Базовский уголь**—повидимому вытеснит с Хабаровского рынка Кивдинский и Приморские угли, если его отпускная цена будет не выше 7 руб. тонна.

При разработке Забайкальских буроугольных месторождений: Тарбагатай, Харанор, Арбагар до известной степени сократится радиус распространения, главным образом, Черновского угля и возможно отчасти Букачачинского, за счет местного рынка.

Таким образом, дальние перевозки угля в разрезе пятилетки неизбежны, но определенно можно сказать, что при форсированном строительстве Букачачинского рудника, завоз Черемховского угля далее ст. Хилок Заб. ж. д. будет ликвидирован.

План топливоснабжения ДВК после пересмотра его ДВ организациями в общих цифрах может быть представлен следующими данными (в натур. выражен.):

| Потребители | | Дрова | Древ. уголь | Даль-уголь | АСО | Кокс | Куст-уголь | Черем-ховск. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Промышлен.: | 1928—29 г. | 270 | 6,8 | 315,3 | 4,0 | 1,5 | 10,0 | — |
| | 1932—33 г. | 350 | 65,0 | 1345,0 | 105,0 | 27,0 | 50,0 | — |
| Желдороги: | 1928—29 г. | 580 | — | 641,0 | — | 1,0 | — | 335 |
| | 1932—33 г. | 520 | — | 1580,0 | — | 4,0 | — | 220 |
| Морск. тран.: | 1928—29 г. | 0,2 | — | 93 | 13 | — | — | — |
| | 1932—33 г. | 0,5 | — | 205 | 105 | | — | — |
| Речн. трансп: | 1928—29 г. | 300 | 0,2 | 11,0 | 4,0 | — | — | — |
| | 1932—33 г. | 100 | 0,6 | 133,5 | 24 | — | — | — |
| Водосвет: | 1928—29 г. | 72,0 | — | 62,5 | 0,5 | — | 2,8 | — |
| | 1932—33 г. | 32,0 | — | 137 | 3,0 | — | — | — |
| Население: | 1928—29 г. | 1300 | — | 237,8 | 1,0 | — | 40,0 | — |
| | 1932—33 г. | 1400 | — | 632,0 | 18,0 | — | 250,0 | — |
| Экспорт: | 1928—29 г. | 34,0 | — | 176,0 | 27,0 | 2,0 | — | — |
| | 1932—33 г. | 45,0 | — | 999,0 | 330,0 | 4,0 | — | — |
| ИТОГО: | 1928—29 г. | 2556,2 | 7,0 | 1536,6 | 49,5 | 4,5 | 52,8 | 335 |
| | 1932—33 г. | 2447,5 | 65,6 | 5131,5 | 603,0 | 35,0 | 300 | 220 |
| Рост. в $^0/_{00}/_0$ | | 95,5 | 940,0 | 325,0 | 1210,0 | 780,0 | 570,0 | 66,0 |

ДВГНБ



ЭР02091

Разрез плана поставки по отдельным углям за пятилетие представляется следующими данными:

(тыс. тн.)

| Родоупр. | Сучан | Артем. | Таврическанка | Кивда | Черновск. | Букачача | Проч. нов. | Всего |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1928—29 г. | 389 | 570,2 | 75,2 | 137,7 | 359 | — | 5,5 | 1536,6 |
| 1929—30 г. | 539 | 842 | 112,0 | 156 | 388 | — | 28,0 | 2065 |
| 1930—31 г. | 630 | 1285 | 159,0 | 189 | 411 | 200 | 56,0 | 2930 |
| 1931—32 г. | 865 | 1645 | 240,0 | 245 | 429 | 383 | 115,0 | 3922 |
| 1932—33 г. | 1145 | 1795 | 429,0 | 339 | 430 | 730 | 272,0 | 5131 |

Из этого плана вытекает:

1) Потребление дров на протяжении пятилетки остается стабильным количественно и удельное значение их в топливном балансе резко снижается.

2) Потребление каменноугольного топлива возрастает по сравнению с планом 1928/29 г. с 1978,4 т. тонн до 6289 т. тонн или в 3,17 раза.

3) Рост поставки каменноугольного топлива по сравнению с планом 1928/29 г. по отдельным отраслям хозяйства: экспорт в 6,5 раз, промышленность в 4,65 раза, морской и речной транспорт в 4 раза, водосвет—в 3.7 раза, население в 3,21 раза и желдороги в 1,84 раза,

4) Запроектированный план снижает поставку Черемховского угля на 34%, оставляя в плане поставку 220 т. тонн для Забайкальской желдор. до ст. Хилок.

5) Запроектированный план не учитывает возможную поставку Букачачинских углей для Нерченского Электролитного завода и в случае возможности получения кокса—поставки для будущего завода на „Железном Кряже".

6) План не учитывает удовлетворения потребностей, связанных с возможным разрешением проблемы газификации Артемовских углей и передачи газа в Владивосток.

Существенным недостатком плана является—необходимость дальних перевозок углей, добыча которых в пятилетке по преимуществу будет развиваться в старых районах. Из новых районов к концу пятилетки войдут в эксплоатацию лишь Букачачинский, Базовский и Угловский районы. Остальные районы и особенно т. н. „промежуточные", наиболее интересные районы с точки зрения снабжения топливом желдорог не могут быть введены в эксплоатацию за отсутствием геолого-разведочных данных о запасах и качестве углей.

Исходя из запроектированного плана поставки каменноугольного топлива, развитие производственных возможностей каменноугольной промышленности по Дальуглю, при учете всех возможностей, существующих шахт и проведении реконструктивных мероприятий по некоторым из них, приходится строить на совершенно недостаточной геологической базе, не позволяющей не только начать проектирование, но даже и наметить участки ряда будущих новых шахт.



ЭР02091

Производственные возможности (по техническим факторам) существующих шахт Дальугля определяются в следующем размере:

(в тыс. тон.)

| Районы / Шахты | 28—29 | 29—30 | 30—31 | 31—32 | 32—33 | 33—34 | 34—35 | 35—36 | Запасы в недр на 1/X—29 г. Общ. | Вскрытые |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Сучан:** | | | | | | | | | | |
| № 2/5 | 136 | 150 | 180 | 180 | 180 | 120 | 80 | 25 | 1000 | 689 |
| „ 10/10 бис. | 147 | 200 | 220 | 220 | 220 | 180 | 150 | 90 | 1500 | 419 |
| „ 6 | 42 | 40 | 40 | 40 | 30 | 20 | — | — | 190 | 73 |
| „ 3 | 31 | 37 | 50 | 20 | — | — | — | — | 130 | 77 |
| „ 15 | 17,5 | 25 | 25 | 10 | — | — | — | — | 75 | 68 |
| „ 17 | — | 17 | 30 | 30 | 20 | — | — | — | 100 | 60 |
| „ 16Д | — | 37 | 45 | 50 | 50 | 35 | 10 | — | 220 | 60 |
| Штольн. Засицинск. | — | 40 | 100 | 150 | 130 | 80 | — | — | 550 | — |
| Итого | 378,5 | 546 | 690 | 700 | 630 | 435 | 240 | 115 | — | — |
| **Артем:** | | | | | | | | | | |
| № 1 | 71 | 140 | 200 | 200 | 200 | 100 | 60 | — | 1000 | 954 |
| „ 2 | 70,6 | 100 | 100 | 30 | — | — | — | — | 254 | 208 |
| „ 3 | 243,4 | 350 | 550 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 5116 | 1134 |
| „ 4 | 95,5 | 140 | 220 | 220 | 220 | 100 | — | — | 900 | 500 |
| Шурфы | — | 80 | 75 | 75 | — | — | — | — | — | 240 |
| Итого | 480,5 | 810 | 1145 | 1225 | 1120 | 900 | 760 | 700 | — | — |
| **Тавричанка:** | | | | | | | | | | |
| № 1 | 50,0 | 95 | 120 | 160 | 120 | 80 | — | — | 580 | — |
| „ 2 | — | 18 | 10 | — | — | — | — | — | — | — |
| Итого | 50 | 113 | 130 | 160 | 120 | 80 | — | — | — | — |
| **Кивда:** | | | | | | | | | | |
| шт. № 14 | 130,8 | 180 | 150 | 20 | — | — | — | — | 360 | — |
| **Черновские** | 937,6 | 390 | 430 | 450 | 500 | 500 | 500 | 500 | 13000 | — |
| Всего по сущ. шахтам Дальугля | 1377,4 | 2039 | 2545 | 2555 | 2370 | 1915 | 1500 | 1315 | — | — |
| %%% | 100 | 148 | 184 | 185 | 172 | 139 | 109 | 96 | — | — |

Таким образом производственные возможности существующих шахт достигают максимума уже в будущие два года, а затем они падают.

Отсюда ясно, что задача максимального развития добычи в целях усиления экспорта и удовлетворения пред'являемых на каменноугольное топливо требований, вытекающих из вышеприведенного плана топливоснабжения, может быть решена только по линии нового шахтного строительства как в старых, так и новых районах, при чем это строительство должно быть развернуто немедленно. По состоянию геологической оценки отдельных районов и участков, базирующейся по преимуществу на данных поверхностных разведок представляется возможным наметить следующий план нового шахтного строительства и развития производственных возможностей.

ДВГНБ



ЭР02091

| Районы / Шахты | 28/29 г. | 29/30 г. | 30/31 г. | 31/32 г. | 32/33 г. | Ориент полная мощн. т. тн. | Запасы мл. тн. ориент. A+B+C | Ориент. полная стом. т. рбл. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Сучан:** | | | | | | | | |
| Засицинск. . . . | Разведка проект | Закладка | Проходка | 50 | 200 | 500 | 10 | 7,5 |
| Северная № 1 . . | — | Заклад. и прох. | 2 | 45 | 120 | 250 | 6,5 | 3,0 |
| Северная № 2 . . | — | — | 2 | 40 | 150 | 150 | 1,75 | 1,5 |
| Засицин. № 2 по Велик. . . . . | Разведка | Закладка и проект | 2 | 70 | 200 | 200 | 1,1 | 1,3 |
| № 6 бис. наклон. . | — | Закладка | 40 | 100 | 100 | 100 | 1,4 | 1,0 |
| Коркинск. . . . . | — | С'емка | Разведка проектир: | Проходка | | до 500 | — | — |
| Итого . | — | — | 46 | 305 | 770 | 1700 | — | — |
| **Артем:** | | | | | | | | |
| Шах. № 6 . . . . | Проход. | Проход. 30 | 180 | 450 | 650 | 650 | 11,5 | 5,0 |
| Шах. № 7 (между № 3 и 6) . . . | — | Развед. | Закладка | 80 | 200 | 350 | — | — |
| Шах. № 8 . . . . | — | — | Разведка | Прох. 50 | 100 | 1000—1500 | 29—40 | — |
| Итого . | — | 30 | 180 | 580 | 950 | 2000—2500 | — | — |
| **Тавричанка:** | | | | | | | | |
| Кап. № 1 . . . . | — | Развед. Проект. | Закладка | 65 | 250 | 250 | 5—6 | 4,0 |
| Накл. шах. 2 . . | — | Проход. 17 | 55 | 70 | 70 | 70 | 0,3 | 0,15 |
| Кап. № 2 (Кларксон) | — | — | Развед. | и проект. Закладка 65 | 250 | — | — | |
| Итого . | — | 17 | 55 | 135 | 385 | 570 | — | — |
| **Кивда:** | | | | | | | | |
| Штол. № 15 . . . | — | Закладка 5 | 70 | 200 | 200 | 200 | 1,0 | 1,0 |
| Штол. № 16 . . . | — | — | Закладка 5 | 70 | 200 | 400 | — | — |
| Итого . | — | 5 | 75 | 270 | 400 | 600 | — | — |
| **Букачача:** | | | | | | | | |
| Накл. № 1 . . . | — | Закладка 30 | 180 | 400 | 720 | 720 | A = =6,2 | 4,6 |
| Накл. № 2 . . . | | | | | | | | |
| Капитальн. . . . | — | Разв. проект закл. | | проч. | 40 | 700 | 15—16 | 10—15 |
| Итого . | — | 30 | 180 | 400 | 760 | 1420 | — | — |
| База . . . . . | — | Развед. 30 | 65 | 95 | 150 | 150 | — | — |
| Суйфунские . . . | — | — | Разведка | Пр. 20 | 70 | 150 | — | — |
| Угловское . . . . | — | Развед | ка | Пр. 20 | 100 | 150 | — | — |
| Петр.-Вас. . . . . | — | Развед. | Проект. | Прох. | 20 | 300 | — | — |
| Терма-Бурея . . . | — | Развед. | Проект. | Прох. | 20 | 200 | — | — |
| ВСЕГО . | — | 112 | 600 | 1785 | 3475 | 7090 | — | — |

ДВГНБ

ЭР02091

Таким образом, максимальное развертывание производственных возможностей добычи по Дальуглю в части старых и новых шахт и районов определяется в таком размере:

(тыс. тн.)

| Районы / Года | | 28/29 г. | 29/30 г. | 30/31 г. | 31/32 г. | 32/33 г. | 33/34 г. | 34/35 г. | 35/36 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Сучан: | Старый | 378,5 | 546 | 690 | 700 | 630 | 435 | 240 | 115 |
| | Новый | — | — | 46 | 305 | 770 | 1220 | 1300 | 1450 |
| | Всего | 378,5 | 546 | 736 | 1005 | 1400 | 1655 | 1540 | 1565 |
| Артем: | Старый | 480,5 | 810 | 1145 | 1225 | 1120 | 700 | 760 | 700 |
| | Новый | — | 30 | 180 | 580 | 950 | 1400 | 2000 | 2000 |
| | Всего | 480,5 | 840 | 1325 | 1805 | 2070 | 2360 | 2760 | 2700 |
| Тавричанка: | Старый | 50 | 113 | 130 | 160 | 120 | 80 | — | — |
| | Новый | — | 17 | 55 | 135 | 385 | 570 | 550 | 520 |
| | Всего | 50 | 130 | 185 | 295 | 505 | 650 | 550 | 520 |
| Кивдинский: | Старый | 130,8 | 180 | 150 | 20 | — | — | — | — |
| | Новый | — | 5 | 75 | 270 | 400 | 500 | 600 | 480 |
| | Всего | 130,8 | 185 | 225 | 290 | 400 | 500 | 600 | 480 |
| Черновское | старый | 337,6 | 390 | 430 | 450 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| Бучача | новый | — | 30 | 180 | 400 | 760 | 920 | 1220 | 1420 |
| База | новый | — | 30 | 65 | 95 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Суйфун | новый | — | — | — | 20 | 70 | 150 | 150 | 150 |
| Угловск. | новый | — | — | — | 20 | 100 | 150 | 150 | 150 |
| Петров.-Васил. | | — | — | — | — | 20 | 100 | 300 | 300 |
| Терма-Бурелн. | | — | — | — | — | 20 | 100 | 200 | 200 |
| ИТОГО Дальуголь: | Старый | 1377,4 | 2039 | 2545 | 2555 | 2370 | 1915 | 1500 | 1315 |
| | Новый. | — | 112 | 600 | 1785 | 3475 | 5260 | 6620 | 6820 |
| | ВСЕГО | 1377,4 | 2151 | 3145 | 4340 | 5845 | 7175 | 8120 | 8135 |
| Темп роста к предыдущ году % % = 100 | | 105 | 157 | 146 | 138 | 134 | 123 | 113 | 100 |
| Участки новых шахт в % % | | 0 | 5,2 | 19,1 | 41,0 | 59,5 | 73,3 | 82,0 | 84,0 |

ДВГНБ

ЭР02091

При наметке возможной добычи на 1937/38 г., т. е. на последний год второго пятилетия необходимо принять ряд условностей, а именно:

1) Необходимо допустить, что за этот период будут введены в эксплоатацию две крупные шахты: Коркинская и на участке в районе ст. Таежной, где в 29/30 г. открыты 3 пласта угля (Великан).

2) По Букачаче предполагается получение добычи не только с двух наклонных шахт, заложенных в т. г., но с капитальной ш. № 1, производительностью 700 т. тонн.

3) Что в Угловском районе будет пройдено 2 шахты общей мощностью 300 тыс. тонн.

4) Что Петрово-Васильковский район будет настолько разведан и даст такие запасы, что путем форсирования строительства можно будет получить добычу порядка 600 т.т. каждое.

5) Что Харанорское, Тарбагатайское и Арбагарское мест-ния будут включены в эксплоатацию и дадут добычу порядка 200 т. тонн каждое.

6) И что в связи с п. 5 добыча Черновских копей останется на уровне 500 т. тонн.

При этих допущениях возможная добыча 1937/38 года составит:

| | | | |
|---|---|---|---|
| Сучан. | — | стар. | — |
| | | нов. | 2000 |
| Артем | — | стар. | 300 |
| | | нов. | 2500 |
| Таврич. | — | стар. | — |
| | | нов. | 500 |
| Кивда | — | стар. | — |
| | | нов. | 400 |
| Черновские | — | стар. | 500 |
| Букачача | — | нов. | 1420 |
| База | — | нов. | 150 |
| Суйфун | — | нов. | 150 |
| Угловское | — | нов. | 300 |
| Петр. Василь. | | нов. | 600 |
| Терма Буреин. | | нов. | 200 |
| Харанор | — | нов. | 200 |
| Тарбачат | — | нов. | 200 |
| Арбачар | — | нов. | 200 |
| ИТОГО: | | стар. | 800 |
| | | нов. | 8820 |

ВСЕГО по Дальуглю 9620 т. тон.

1) Необходимо отметить, что при этом максимальном возможном плане резерв производственных возможностей по отдельным районам возрастает неравномерно, а в среднем по тресту этот резерв на ближайшие два года очень мал и приближается к норме лишь к концу пятилетки.

2) Производственные возможности старых шахт исчерпываются в течение пятилетки и весь намеченный прирост добычи должен быть обеспечен новым шахтным строительством.

3) Такой темп развития нового шахтного строительства упирается в два узких места: разведки и проектирование.

По принятому календарному плану строительства уже в текущем и будущем году должны быть развернуты разведки глубоким бурением на Сучане (Засицинский район и Северное крыло ш. № 2), Тавричанка (для Капит. ш. № 1, Артем (уч. ш. № 7—8), Букачача (уч. под кан. № 1 и разведка Северного поля, а также уч. с пл. от 3 до 9), База, Суйфун, Угловское, Петров.—Васильков. и Терма—Буреинское.

Для осуществления намеченного плана разведочных работ необходима заброска буровых станков с полным оборудованием в 1929/30 г. не менее 3-х и в 1930/31 г. не менее 5-ти, а также обеспечение работ кадрами буровых рабочих.



ЭР02091

ДВГНБ

4. Ввиду значительного об'ема нового шахтного строительства и закладывания разведок необходимо разрешить Гипрошахт составление эскизных проектов на условных запасах, с тем, чтобы возможно сократить сроки и выдержать календарное начало проходки шахт и строительства в новых районах.

Имея во Владивостоке ДГУ с горным отделением профессуру, представляется целесообразным поставить вопрос об организации там филиала Гипрошахт для обслуживания проектированием нужд горной промышленности (ДВК).

5) Запроектированная планом добыча более форсированным темпом идет по линии добычи теплоценных сортов угля (Сучан, Тавричанка, Букачача, Суйфун, Угловское, Петров.—Васильков). Таких углей в 32/33 году будет добыто около 2,8 мил, тн., т. е. участие их в добыче будет 48,3%, тогда как в 28/29 году было 31%.

6) Помимо включенных в план районов необходимо в ближайшее-же время изучение и с'емка новых Забайкальских райнов: Тарбачатай, Харанор, Арбагар, Лондоко, как в отношении запасов, так и качества угля, возможности получения из них кокса, брикетов, постановки утилизации их на сухую перегонку и проч.

Общая сумма капитальных вложений за пятилетие, с учетом снижения индекса строительства, выражается в следующем размере:

тыс. руб.

| Районы | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | ИТОГО за 5 лет |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Сучанский | 2558 | 3088 | 4518 | 7190 | 4340 | 21694 |
| Артемовский | 1972 | 2260 | 4480 | 3812 | 2300 | 14824 |
| Тавричанка | 597 | 681 | 1183 | 3745 | 3292 | 9498 |
| Кивдинский | 262 | 284 | 450 | 368 | 300 | 1664 |
| Черновский | 418 | 865 | 340 | 250 | 200 | 2073 |
| Букачача | 60 | 1800 | 5400 | 4940 | 5240 | 17440 |
| База | 20 | 74 | 500 | 700 | 200 | 1494 |
| Петр.-Васильк. | — | 60 | 200 | 1500 | 2000 | 3760 |
| Терма-Буреин. | — | 25 | 150 | 1000 | 1500 | 2675 |
| Суйфунский | — | 30 | 150 | 1000 | 700 | 1880 |
| Угловское | — | 25 | 300 | 1200 | 480 | 2005 |
| Научно-Исслед. работы треста | — | 272 | 300 | 200 | 300 | 1072 *) |
| ВСЕГО | 5887 | 9464 | 17971 | 25905 | 20852 | 80079 |
| Фактически и со снижением индекса | 5645 | 9464 | 16500 | 24091 | 19300 | 75000 |

В том числе затраты по жилстроительству должны составить около 25 мил. рублей или 30% всех затрат, причем в отношении удовлетворения жилплощадью трудящихся принималось к концу пятилетия лишь 75% нормы НКТ на трудящегося. Программа работ по жилстроительству должна быть особо форсирована, ибо выполнение намеченной добычи и нового строительства в условиях ДВКрая прежде всего зависит от наличия рабочих и технических кадров.

Затраты на жилстроительство по годам должны быть как минимум:

| | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | Всего |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Мил. руб. по промыш. | 1,5 | 2,84 | 5,5 | 8,1 | 7,0 | 25,0 |

*) Арбагар, Тарбагатай, Харанор—брикетирование обогащение и проч.

ДВГНБ

ЭР02091
Хабаровск. краевая

Исходя из предпосылки механизации, на новых шахтах на 100% рост производительности списочного трудящегося может быть ориентировочно запроектирован следующими цифрами (тонн в месяц на одного списочного по эксплоатации):

| | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | 32—33 к 28—29 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Тонн . . . . . | 16,7 | 22,0 | 25,0 | 28,0 | 31,0 | — |
| Рост % к пред. году | — | 131,8 | 113,6 | 112,0 | 110,7 | 185,0 |

В соответствии с этой производительностью потребные кадры для эксплоатации должны быть:

| | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | Рост % к 28—29 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Средн. число трудящ. по эксплоат. . . | 7159 | 8105 | 10450 | 12900 | 15400 | 216% |

Вопрос планирования зарплаты в условиях ДВК представляет особую трудность. Высота индекса и необходимость привлечения на копи рабсилы уже в 29/30 году заставили в значительной мере поднять номинальную зарплату. Строя план повышения зарплаты в полном соответствии с ростом производительности, мы получили-бы такой ряд показателей:

| Г о д ы: | 27—28 г. | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | Рост к 27—28 г. %% |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Производит. . | 17,0 | 16,7 | 22,6 | 25,0 | 28,0 | 31,0 | 182,4 |
| % роста . . . | — | —1,5 | +35,0 | +11,0 | +12,0 | +10,7 | — |
| Зарплата . . . | 54 р. 24 к. | 63 р. | 76 р. 50 к. | 82 р. | 90 р. | 99 р. | 182,0 |
| % роста . . . | — | +16,0 | +21,0 | +7,0 | +9,7 | +10,0 | — |
| Стоим. зарпл. на 1 тн. . . | 318 | 376 | 337 | 327 | 322 | 320 | +0,6% |

Проектирование зарплаты ниже указанных лимитов представляется нереальным и наоборот, жизнь и необходимость создания промышленных оседлых кадров в каменоугольной и других отраслях промышленности и хозяйства ДВК могут поставить вопрос лишь о повышении зарплаты, в таком случае вопрос о себестоимости угля должен стоять особо.

Учитывая, что в каменноугольной промышленности зарплата с начислениями (15%) в себестоимости тонны угля составляет, примерно, 60—65%, вероятную себестоимость тонны угля в среднем по Дальуглю следует ожидать:

| | 27—28 г. | 28—29 г. | 29—30 г. | 30—31 г. | 31—32 г. | 32—33 г. | В %%% к 27—28 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Себестоимости коп/тонна . . | 587,6 | 684,0 | 615 | 600 | 580 | 560 | 96,3 |
| Снижение % к пред. . . . . | — | +16,0 | —10,0 | —2,5 | —3,5 | —3,5 | — |

ДВГНБ



ЭР02091

Таким образом, по эксплоатации в сравнении с 1927/28 г. будем иметь следующее изменение показатели:

| | | | |
|---|---|---|---|
| Рост добычи угля | — | в 4,35 раза | (1318 т. тн. и 5.800 т. тн.) |
| „ колич. трудящихся | — | в 2,37 „ | (6500 чел. и 15400 чел.) |
| „ производительности | — | в 1,82 „ | (17 тонн и 31 тонна) |
| „ зарплата трудящихся | — | в 1,82 „ | (54 р. 24 к. и 99 руб.) |
| Снижение себестоимости | — | в 4,7 о/о | (5 р. 28 к. и 5 р. 60 к.) |

Осуществление плана наряду с всемерным усилением темпов работы по линии Дальугля и Геолкома, в части Сучанского, Букачачинского, Суйфунского и Терма-Буреинского районов стоит в связи с осуществлением плана строительства железнодорожных веток и по срокам строительства подлежит согласованию с НКПС.

Особое внимание должно быть уделено уже в 29/30 году обязательному соединению с магистралью Букачачинского рудника, где уже заложены 2 наклонных шахты, а также приступить к немедленному разрешению проблемы вывоза Сучанского угля. Существующая узкая колея протяжением 53 клм., с передачей канатным подъемником через хребет Сихотэ-Алин и подвергающаяся ежегодно разрушению в периоды наводнений, не могут обеспечить необходимого в будущем вывоза.

В отношении Терма-Буреинского и Суйфунского районов наряду с усиленными работами в тек. и буд. году Геолкома должны быть поставлены изыскания здесь будущих ж. д. линий.

Совершенно особое внимание должно быть уделено вопросу электростроительства на Сучане, Артеме и Букачачинском рудниках. Разрешению вопроса строительства районной Артемовской станции и необходимость немедленной электрофикации Тавричанки, а в будущем Угловского и Петровско-Васильковского районов необходимо предпослать проработку вопроса, выдвигаемого ДВКраем, об „электрификации линии Угольная-Шкотово-Сучан и возможного кольцевания с Сучанской станцией. В отношении Букачачинской ЦЭСтанции необходимо обеспечить возможное форсирование ее работ и увязки по срокам с планом развития рудника.

По линии рационального использования топлива Дальуглем путем привлечения научно-исследовательских институтов и лабораторий должны быть разрешены вопросы обогащения углей и использования низких сортов как для стационарных установок, так и для паровозов и пароходов, брикетирование углей, возможность постановки химического использования бурых и нетеплоценных углей и выяснение вопроса получения кокса из Букачачинских углей.

Так как вопросы кадров для ДВК играют едва-ли не решающую роль в деле осуществления намеченных планов, необходимо уделить особое внимание ДальВост. Университету и Владивост. Индустриальн. Техникуму в отношении усиления учебного персонала, расширения контингентов приема по горной специальности и оборудования учебно-воспомогательных учреждений (кабинетов и лабораторий).



ЭР02091

К-04

1400

ДВГНБ

41

ЭР02091

ДВГНБ

ЭР02091

ДВГНБ

ЭР02091